GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

FOWLER OIL & GAS LLC 100396
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

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

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

ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

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

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. III WELL #: 1 RRCID -> 163237 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
PAGEL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105

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

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

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

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

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

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

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

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

ERSKINE ENERGY, LLC 254058
BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RISE RODEN WELL #: 3A RRCID -> 297366 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 1315 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5473 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 2 RRCID -> 231748 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838

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

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

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

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

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

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

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
TIKI OIL & GAS, LLC 860191
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
CALLAGHAN WELL #: 1 RRCID -> 219742 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
HELDENFELS WELL #: 1 RRCID -> 283374 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					88
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					88
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					88
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					88
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					88
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					88
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					88
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					88
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					88
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					88
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

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

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N		1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					37
02	1034	N		1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					37
03	879	N		879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					37
04	1065	N		1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					37
05	1315	N		1315	-0-	-0-	-0-	1172	2	143	9	N	130	150	1			17
06	939	N		939	-0-	-0-	-0-	895	2	44	9	N	40					57
07	967	N		967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					77
08	1204	N		1204	-0-	-0-	-0-	1182	2	22	9	N	20					97
09	910	N		910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3					100
10	840	N		840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					100
*11	1069	N		1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 11,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					137
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					137
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

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

WELDERXP LTD. 907320
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	5	1	396	2	N	-0-					104
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					104
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					104
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	281	2	11	9	N	10					114
05	496	N	315	-0-	-181	-0-	1	1	281	2	N	30					144
							33	9									
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	5	1	358	2	N	32					176
							35	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	515	2	64	9	N	58					234
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	450	2	33	9	N	30					264
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	404	2	N	2	174	1			92
							2	9									
10	589	N	467	-0-	-122	-0-	6	1	448	2	N	12					104
							13	9									
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	2	1	310	2	N	5					109
							6	9									
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	1	1	384	2	N	11					120
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

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

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

ALMA BELL (4100) 01880 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAMIRENA CREEK WELL #: 2 RRCID -> 297551 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4134 - 4138

01	0		-0-	-0-	-0-	B	108816				N	-0-					105
02	0		132	-0-	132	B	108948	132	1		N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 108948																	
03	0		-0-	-0-	-0-	B	108948				N	-0-					105
04	0		122	-0-	122	B	109070	122	1		N	-0-					105
05	0	NO RPT		-0-	-0-	B	109070				N	NO RPT					105
06	0		3353	-0-	3353	B	112423	3353	2		N	-0-					105
07	0		2348	-0-	2348	B	114771	2348	2		N	-0-					105
08	0		1356	-0-	1356	B	116127	1356	2		N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 116127																	
09	0		55	-0-	55	B	116182	55	2		N	-0-					105
10	0		564	-0-	564	B	116746	564	2		N	-0-					105
11	0	NO RPT		-0-	-0-	B	116746				N	NO RPT					105
12	0	NO RPT		-0-	-0-	B	116746				N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2024

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

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

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

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

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	9	Y	5					29
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1	9	Y	1					30
03	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1	9	Y	1					31
04	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1	9	Y	1					32
05	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1	9	Y	1					33
06	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1	9	Y	1					34
07	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1	9	Y	1					35
08	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	75	1	6	9	Y	5					40
09	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	75	5	6	9	Y	5					45
10	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	75	5	6	9	Y	5					50
11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	54	5	6	9	Y	5					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	50	1	12	9	Y	11					26
02	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6	9	Y	5					31
03	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	61	1	6	9	Y	5					36
04	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	54	1	37	9	Y	34	59	1			11
05	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	54	1	37	9	Y	34					45
06	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	60	1	37	9	Y	34					79
07	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	60	1	44	9	Y	40	100	1			19
08	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	60	1	44	9	Y	40					59
09	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	60	5	44	9	Y	40					99
10	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	60	5	44	9	Y	40					139
11	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	60	5	6	9	Y	5					144
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					78
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					10
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	1	2	9	Y	2					96
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	1	2	9	Y	2					98
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	Y	2					100
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	58	1	13	9	Y	12	100	1			12
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	58	1	23	9	Y	21					33
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	58	1	23	9	Y	21					54
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	58	1	20	9	Y	18	55	1			17
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	68	1	26	9	Y	24					41
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	68	5	26	9	Y	24					65
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	54	5	26	9	Y	24					89
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	54	5	17	9	Y	15					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 2988 - 3001

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

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

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

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

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

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

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

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

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

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

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

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

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

AUSTIN (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1248	-0-	-2193	-0-	366	1	868	2	N	13					318
							14	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	859	1	2917	2	N	-0-					318
03	3410	X	2963	-0-	-447	-0-	315	1	2647	2	N	1					319
							1	9									
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	386	1	2631	2	N	3	177	1			145
							3	9									
05	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	353	1	2355	2	N	28					173
							31	9									
06	3330	X	2360	-0-	-970	-0-	283	1	2071	2	N	5					178
							6	9									
07	3441	X	1943	-0-	-1498	-0-	222	1	1720	2	N	1					179
							1	9									
08	3131	X	2181	-0-	-950	-0-	219	1	1959	2	N	3					182
							3	9									
09	3030	X	2186	-0-	-844	-0-	200	1	1980	2	N	5					187
							6	9									
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	392	1	2403	2	N	15					202
							17	9									
*11	2370	X	1247	-0-	-1123	-0-	19	1	1225	2	N	3					205
							3	9									
12	2170	X	1851	-0-	-319	-0-	329	1	1482	2	N	36	176	1			65
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 28,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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

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

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

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

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

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

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

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

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

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

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

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

SIANA OIL & GAS 779259
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

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

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

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

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

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

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

01	2852 X	2255	-0-	-597	-0-	2255	2	Y	-0-				3
02	2668 X	2207	-0-	-461	-0-	2207	2	Y	-0-				3
03	2697 X	1965	-0-	-732	-0-	1965	2	Y	-0-				3
04	2610 X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2	Y	-0-				3
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	Y	-0-				3
06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	Y	-0-				3
07	2573 X	655	-0-	-1918	-0-	655	2	Y	-0-				3
08	3348 X	1815	-0-	-1533	-0-	1815	2	Y	-0-				3
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2	Y	-0-				3
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	Y	-0-				3
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	Y	-0-				3
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 28,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	3755	-0-	-3747	-0-	3755	2			Y	-0-					24
02	7018	X	5070	-0-	-1948	-0-	5070	2			Y	-0-					24
03	7192	X	4917	-0-	-2275	-0-	4917	2			Y	-0-					24
04	6960	X	5208	-0-	-1752	-0-	5208	2			Y	-0-					24
05	6386	X	5508	-0-	-878	-0-	5508	2			Y	-0-					24
06	5250	X	5174	-0-	-76	-0-	5174	2			Y	-0-					24
07	5425	X	3493	-0-	-1932	-0-	3493	2			Y	-0-					24
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					24
09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					24
10	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	5310	2			Y	-0-					24
11	5820	X	5011	-0-	-809	-0-	5011	2			Y	-0-					24
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 54,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	393				N	-0-					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT					41

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

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-

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

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	121					N	-0-					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	121					N	NO RPT					33

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

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

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

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

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2719	-0-	-319		-0-	2688	2	31	9	Y	28	25	1			10
02	2842	X	2286	-0-	-556		-0-	2247	2	39	9	Y	35	37	1			8
03	2945	X	2040	-0-	-905		-0-	2005	2	35	9	Y	32	27	1			13
04	2850	X	2513	-0-	-337		-0-	2481	2	32	9	Y	29	25	1			17
05	2728	X	2675	-0-	-53		-0-	2635	2	40	9	Y	36	36	1			17
06	2640	X	2638	-0-	-2		-0-	2604	2	34	9	Y	31	28	1			20
07	2604	X	2218	-0-	-386		-0-	2184	2	34	9	Y	31	39	1			12
08	2797	X	2797	-0-	-0-		-0-	2767	2	30	9	Y	27	23	1			16
09	2640	X	2548	-0-	-92		-0-	2519	2	29	9	Y	26	33	1			9
10	2827	X	2827	-0-	-0-		-0-	2797	2	30	9	Y	27	22	1			14
11	2700	X	2497	-0-	-203		-0-	2468	2	29	9	Y	26	34	1			6
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 27,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					132
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					132
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					132
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					132
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					132
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					132
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	575 414	1 9	899	2	Y	376	333	1			136
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	575 493	1 9	775	2	Y	448	477	1			107
03	2015	N	1791	-0-	-224	-0-	576 427	1 9	788	2	Y	388	330	1			165
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	527 428	1 9	844	2	Y	389	329	1			225
05	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	555 508	1 9	872	2	Y	462	475	1			212
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	517 394	1 9	914	2	Y	358	328	1			242
07	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	620 446	1 9	775	2	Y	405	486	1			161
08	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	600 442	1 9	1306	2	Y	402	329	1			234
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	595 444	1 9	1015	2	Y	404	500	1			138
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	600 452	1 9	972	2	Y	411	331	1			218
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	582 419	1 9	1015	2	Y	381	503	1			96
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,424

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2016

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					1
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901

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

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

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

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

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

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

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

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

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BRALY-DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	R	787	-0-	-0-	-0-	417	3	370	9	N	336	284	1			176
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	651	3	316	9	N	287	304	1			159
03	1271	N	726	-0-	-545	-0-	411	3	315	9	N	286	377	1			68
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	395	3	281	9	N	255	267	1			56
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	483	3	254	9	N	231	180	1			107
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	443	3	365	9	N	332	389	1			50
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	140	3	224	9	N	204	183	1			71
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	337	3	142	9	N	129	147	1			53
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	345	3	249	9	N	226	214	1			65
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	348	3	222	9	N	202	197	1			70
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	307	3	259	9	N	235	214	1			91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 7,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

BEEVILLE, SW.(PETTUS 4525) 06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TOOGOOD WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	1366	-0-	-835	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	870	-0-	-680	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926

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

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

HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024 - WELL PLUGGED 03/04/24

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

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

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

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

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

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					106
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					106
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					106
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2152	-0-	-762	-0-	2113	2	39	9	N	35					153
02	2204	N	2150	-0-	-54	-0-	2113	2	37	9	N	34					187
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	1997	2	39	9	N	35					222
04	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	1954	2	33	9	N	30	180	1			72
05	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2022	2	35	9	N	32					104
06	1980	N	1932	-0-	-48	-0-	1896	2	36	9	N	33					137
07	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1953	2	28	9	N	25					162
08	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1931	2	33	9	N	30					192
09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1914	2	42	9	N	38	177	1			53
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1993	2	45	9	N	41					94
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	23					117
12	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	1976	2	36	9	N	33					150

TOTAL GAS PROD: 24,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

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

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

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

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

01	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	3480	1	8261	2	N	72					246
							79	9									
02	7134	X	316	-0-	-6818	-0-	72	1	244	2	N	-0-					246
03	7626	X	749	-0-	-6877	-0-	79	1	664	2	N	5					251
							6	9									
04	11430	X	10271	-0-	-1159	-0-	1314	1	8955	2	N	2					253
							2	9									
05	11811	X	43	-0-	-11768	-0-	5	1	38	2	N	-0-					253
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-	163	1			90
07	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	1655	1	12832	2	N	3					93
							3	9									
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					93
09	10260	X	8911	-0-	-1349	-0-	818	1	8080	2	N	12					105
							13	9									
10	12245	X	144	-0-	-12101	-0-	20	1	124	2	N	-0-					105
*11	11850	X	150	-0-	-11700	-0-	2	1	148	2	N	-0-					105
12	12245	X	80	-0-	-12165	-0-	13	1	67	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 46,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	1639	-0-	-2732	-0-	484	1	1148	2	N	6					456
							7	9									
02	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1769	1	6005	2	N	-0-					456
03	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	351	1	2956	2	N	1					457
							1	9									
04	4230	X	2588	-0-	-1642	-0-	331	1	2255	2	N	2					459
							2	9									
05	4371	X	3272	-0-	-1099	-0-	426	1	2846	2	N	-0-					459
06	4230	X	2882	-0-	-1348	-0-	346	1	2532	2	N	4	171	1			292
							4	9									
07	4371	X	3600	-0-	-771	-0-	411	1	3187	2	N	2					294
							2	9									
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	350	1	3130	2	N	3					297
							3	9									
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	339	1	3350	2	N	2					299
							2	9									
10	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	486	1	2982	2	N	1					300
							1	9									
*11	3480	X	1199	-0-	-2281	-0-	18	1	1181	2	N	-0-					300
12	3596	X	1808	-0-	-1788	-0-	328	1	1480	2	N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 38,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4532	-0-	-800	-0-	1343	1	3188	2	N	1			249
							1	9							
02	4988	X	1071	-0-	-3917	-0-	244	1	827	2	N	-0-			249
03	5332	X	1506	-0-	-3826	-0-	160	1	1346	2	N	-0-			249
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			249
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-			249
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	574	1	4203	2	N	-0-			249
07	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	117	1	911	2	N	-0-			249
08	1519	X	1083	-0-	-436	-0-	109	1	974	2	N	-0-			249
09	4770	X	100	-0-	-4670	-0-	8	1	92	2	N	-0-			249
10	4929	X	734	-0-	-4195	-0-	102	1	632	2	N	-0-			249
*11	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	146	1	9759	2	N	1			250
							1	9							
12	1085	X	85	-0-	-1000	-0-	14	1	71	2	N	-0-			250

TOTAL GAS PROD: 24,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	63	1	150	2	N	-0-			2
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	69	1	233	2	N	-0-			2
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	29	1	241	2	N	-0-			2
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	N	-0-			2
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	N	-0-			2
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	38	1	284	2	N	-0-			2
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	2	N	-0-			2
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	30	1	275	2	N	-0-			2
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	N	-0-			2
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	44	1	275	2	N	-0-			2
*11	270	N	162	-0-	-108	-0-	2	1	160	2	N	-0-			2
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	20	1	46	2	N	-0-			2
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2	N	-0-			2
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-			2
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-			2
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	N	-0-			2
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	N	-0-			2
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-			2
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-			2
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			2
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	N	-0-			2
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	-0-			2
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	858	1	2038	2	N	18			346
							20	9							
02	3074	X	2979	-0-	-95	-0-	678	1	2301	2	N	-0-			346
03	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	315	1	2647	2	N	2			348
							2	9							
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	404	1	2753	2	N	1			349
							1	9							
05	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	414	1	2764	2	N	1			350
							1	9							
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	380	1	2783	2	N	2			352
							2	9							
07	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	361	1	2798	2	N	1			353
							1	9							
08	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	305	1	2730	2	N	2			355
							2	9							
09	3180	X	2918	-0-	-262	-0-	268	1	2649	2	N	1			356
							1	9							
10	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	416	1	2551	2	N	-0-			356
*11	3180	X	1422	-0-	-1758	-0-	21	1	1400	2	N	1			357
							1	9							
12	3162	X	1307	-0-	-1855	-0-	237	1	1070	2	N	-0-			357

TOTAL GAS PROD: 33,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	132	1	315	2	N	3			298
							3	9							
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	117	1	397	2	N	-0-			298
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	46	1	384	2	N	-0-			298
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	49	1	332	2	N	2			300
							2	9							
05	558	N	369	-0-	-189	-0-	48	1	321	2	N	-0-			300
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	48	1	353	2	N	-0-			300
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	2			302
							2	9							
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	43	1	388	2	N	-0-			302
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	28	1	283	2	N	1			303
							1	9							
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	64	1	402	2	N	-0-			303
*11	420	N	273	-0-	-147	-0-	3	1	270	2	N	-0-			303
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	193	2	N	-0-			303

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	3767	-0-	-2309	-0-	1106	1	2625	2	N	33					274
							36	9									
02	5684	X	3493	-0-	-2191	-0-	786	1	2668	2	N	35	177	1			132
							39	9									
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	515	1	4332	2	N	20					152
							22	9									
04	4710	X	4619	-0-	-91	-0-	586	1	3997	2	N	33					185
							36	9									
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	631	1	4222	2	N	40					225
							44	9									
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	610	1	4468	2	N	42					267
							46	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	560	1	4342	2	N	40	172	1			135
							44	9									
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	829	1	7421	2	N	131	170	1			96
							144	9									
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	694	1	6857	2	N	68					164
							75	9									
10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	1211	1	7430	2	N	66					230
							73	9									
*11	8130	X	6195	-0-	-1935	-0-	90	1	6039	2	N	60	175	1			115
							66	9									
12	8401	X	3969	-0-	-4432	-0-	712	1	3215	2	N	38					153
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 66,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5251	-0-	-3553	-0-	1541	1	3657	2	N	48	179	1			65
							53	9									
02	8236	X	6769	-0-	-1467	-0-	1531	1	5196	2	N	38					103
							42	9									
03	7936	X	7572	-0-	-364	-0-	801	1	6738	2	N	30					133
							33	9									
04	7680	X	5783	-0-	-1897	-0-	733	1	4995	2	N	50					183
							55	9									
05	7936	X	7809	-0-	-127	-0-	1008	1	6731	2	N	64	177	1			70
							70	9									
06	7320	X	5970	-0-	-1350	-0-	712	1	5214	2	N	40					110
							44	9									
07	7564	X	5548	-0-	-2016	-0-	628	1	4867	2	N	48					158
							53	9									
08	7812	X	7730	-0-	-82	-0-	770	1	6896	2	N	58	172	1			44
							64	9									
09	7560	X	5286	-0-	-2274	-0-	482	1	4762	2	N	38					82
							42	9									
10	7812	X	7546	-0-	-266	-0-	1046	1	6423	2	N	70					152
							77	9									
*11	7470	X	5632	-0-	-1838	-0-	82	1	5503	2	N	43	173	1			22
							47	9									
12	7719	X	3444	-0-	-4275	-0-	619	1	2795	2	N	27					49
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 74,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-		2061	1	4893	2	N	7					92
								8	9									
02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-		1518	1	5153	2	N	13					105
								14	9									
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-		709	1	5966	2	N	38					143
								42	9									
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-		880	1	6002	2	N	35	175	1			3
								39	9									
05	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-		967	1	6464	2	N	16					19
								18	9									
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-		688	1	5040	2	N	15					34
								17	9									
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-		876	1	6790	2	N	22					56
								24	9									
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-		723	1	6475	2	N	32					88
								35	9									
09	5550	X	3901	-0-	-1649	-0-		357	1	3530	2	N	13					101
								14	9									
10	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-		1172	1	7191	2	N	55					156
								61	9									
*11	5550	X	5519	-0-	-31	-0-		81	1	5429	2	N	8					164
								9	9									
12	5735	X	4117	-0-	-1618	-0-		745	1	3361	2	N	10					174
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 77,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		411	1	975	2	N	12					134
								13	9									
02	1566	N	1515	-0-	-51	-0-		344	1	1169	2	N	2					136
								2	9									
03	2015	N	1375	-0-	-640	-0-		145	1	1216	2	N	13					149
								14	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		198	1	1353	2	N	13					162
								14	9									
05	1612	N	1399	-0-	-213	-0-		180	1	1202	2	N	15					177
								17	9									
06	1320	N	1205	-0-	-115	-0-		141	1	1030	2	N	31	174	1			34
								34	9									
07	1612	N	1409	-0-	-203	-0-		158	1	1226	2	N	23					57
								25	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		151	1	1350	2	N	25					82
								28	9									
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-		119	1	1169	2	N	10					92
								11	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-		230	1	1410	2	N	10					102
								11	9									
*11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-		19	1	1245	2	N	7					109
								8	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-		78	1	348	2	N	7					116
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	236	1	559	2	N	15			76
							17	9							
02	1102	N	885	-0-	-217	-0-	196	1	664	2	N	23			99
							25	9							
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	91	1	768	2	N	7			106
							8	9							
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	746	2	N	7			113
							8	9							
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	98	1	654	2	N	3			116
							3	9							
06	840	N	537	-0-	-303	-0-	64	1	465	2	N	7			123
							8	9							
07	899	N	574	-0-	-325	-0-	66	1	508	2	N	-0-			123
08	744	N	604	-0-	-140	-0-	61	1	543	2	N	-0-			123
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	N	2			125
							2	9							
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	123	1	757	2	N	5			130
							6	9							
*11	570	N	456	-0-	-114	-0-	6	1	450	2	N	-0-			130
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-			130

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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

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

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

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

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

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

BELITZ (9000 WILCOX) 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

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

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

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

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

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

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

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

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

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	267	-0-	-23	-0-	80	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	133	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	67	-0-	-473	-0-	51	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	95	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	80	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	67	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	32	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	26	-0-	-274	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	61	-0-	-280	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	163	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2196	-0-	-1028	-0-	252	1	1872	2	Y	65					105
							72	9									
02	2813	X	1697	-0-	-1116	-0-	205	1	1364	2	Y	116	157	1			64
							128	9									
03	3007	X	1124	-0-	-1883	-0-	124	1	916	2	Y	76	104	1			36
							84	9									
04	2790	X	917	-0-	-1873	-0-	152	1	765	2	Y	-0-					36
05	2356	X	1402	-0-	-954	-0-	155	1	1184	2	Y	57	57	1			36
							63	9									
06	2130	X	880	-0-	-1250	-0-	127	1	753	2	Y	-0-					36
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	183	1	1053	2	Y	64	64	1			36
							70	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	249	1	983	2	Y	22					58
							24	9									
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	238	1	821	2	Y	45	81	1			22
							50	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	267	1	1503	2	Y	28					50
							31	9									
11	1230	N	785	-0-	-445	-0-	169	1	448	2	Y	153	60	1			143
							168	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 14,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	278	-0-	-262	-0-	59	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	74	1	654	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	25	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	105	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	97	1	2082	2	Y	76					157
							84	9									
02	2407	X	2382	-0-	-25	-0-	176	1	2123	2	Y	75	150	1			82
							83	9									
03	2387	X	1792	-0-	-595	-0-	159	1	1600	2	Y	30	76	1			36
							33	9									
04	2190	N	1771	-0-	-419	-0-	110	1	1627	2	Y	31					67
							34	9									
05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	155	1	2766	2	Y	124	119	1			72
							136	9									
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	149	1	2309	2	Y	-0-					72
07	3100	N	3540	-0-	440	440	258	1	3136	2	Y	133	115	1			90
							146	9									
08	3100	N	3705	-0-	605	1045	306	1	3399	2	Y	-0-					90
09	3000	N	3795	-0-	795	1840	357	1	3354	2	Y	76	97	1			69
							84	9									
10	5025	X	3185	-0-	-1840	-0-	318	1	2800	2	Y	61					130
							67	9									
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	163	1	3196	2	Y	47	120	1			57
							52	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 31,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	180				Y	NO RPT					-0-

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

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

01	434	N	266	-0-	-168	-0-	90	1	176	2	N	-0-					195
02	435	N	176	-0-	-259	-0-	80	1	96	2	N	-0-					195
03	310	N	140	-0-	-170	-0-	62	1	78	2	N	-0-					195
04	270	N	121	-0-	-149	-0-	68	1	53	2	N	-0-					195
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	120	1	91	2	N	-0-					195
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	117	1	93	2	N	-0-					195
07	279	N	143	-0-	-136	-0-	67	1	76	2	N	-0-					195
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					195
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					195
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

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

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

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

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

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

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

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

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

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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

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

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	1240	1	12997	2	N	-0-					71
02	12615	X	12451	-0-	-164	-0-	1160	1	11291	2	N	-0-					71
03	13485	X	8176	-0-	-5309	-0-	828	1	7348	2	N	-0-					71
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					71
05	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					71
06	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-					71
07	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					N	-0-					71
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	1334	1	11031	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 47,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERCLAIR, E. (3260) 07251 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ENERGY2 PARTNERS LLC 101147
RICHARD LUCAS WELL #: RRCID -> 297169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 2644 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	R	2387	-0-	-0-	-0-	465	1	1922	2	N	-0-					190
02	2349	N	2092	-0-	-257	-0-	435	1	1657	2	N	-0-					190
03	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	465	1	1703	2	N	-0-					190
04	2310	N	1747	-0-	-563	-0-	450	1	1297	2	N	-0-					190
05	2232	N	2078	-0-	-154	-0-	465	1	1613	2	N	-0-					190
06	2100	N	1758	-0-	-342	-0-	450	1	1308	2	N	-0-					190
07	1798	N	1090	-0-	-708	-0-	465	1	625	2	N	-0-					190
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	465	1	1914	2	N	-0-					190
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	450	1	1906	2	N	-0-					190
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	465	1	1675	2	N	-0-					190
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	450	1	1971	2	N	-0-					190
12	SHUT	IN	1026	-0-	1026	1026	465	1	561	2	N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 23,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016

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

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

01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4891	2	268	9	N	244	179	1			189
02	4814 X	4421	-0-	-393	-0-	4191	2	230	9	N	209	179	1			219
03	5146 X	5145	-0-	-1	-0-	4897	2	248	9	N	225	357	1			87
04	4980 X	4859	-0-	-121	-0-	4619	2	240	9	N	218	178	1			127
05	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	5159	2	266	9	N	242	177	1			192
06	4980 X	4538	-0-	-442	-0-	4326	2	212	9	N	193	175	1			210
07	5146 X	5011	-0-	-135	-0-	4758	2	253	9	N	230	353	1			87
08	5146 X	4940	-0-	-206	-0-	4681	2	259	9	N	235	187	1			135
09	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5012	2	254	9	N	231	177	1			189
10	5146 X	5083	-0-	-63	-0-	4811	2	272	9	N	247	177	1			259
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4745	2	271	9	N	246	358	1			147
12	5146 X	4962	-0-	-184	-0-	4712	2	250	9	N	227	179	1			195

TOTAL GAS PROD: 59,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,747

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

01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	910	2	144	9	N	131					235
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	736	2	145	9	N	132	178	1			189
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	838	2	144	9	N	131	171	1			149
04	1020 N	776	-0-	-244	-0-	615	2	161	9	N	146	178	1			117
05	930 N	603	-0-	-327	-0-	520	2	83	9	N	75					192
06	960 N	562	-0-	-398	-0-	438	2	124	9	N	113	175	1			130
07	806 N	621	-0-	-185	-0-	500	2	121	9	N	110	177	1			63
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	620	2	131	9	N	119					182
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	530	2	123	9	N	112	177	1			117
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	575	2	130	9	N	118					235
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	496	2	102	9	N	93	171	1			157
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	682	2	150	9	N	136	188	1			105

TOTAL GAS PROD: 9,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
OLIPDP II, LLC 100467
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	4986	-0-	-1896	-0-	4945	2	41	9	N	37					154
02	6293	X	5386	-0-	-907	-0-	5300	2	86	9	N	78					232
03	6696	X	5212	-0-	-1484	-0-	5071	2	141	9	N	128	173	1			187
04	6480	X	4834	-0-	-1646	-0-	4770	2	64	9	N	58					245
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6748	2	84	9	N	76	187	1			134
06	5580	X	3630	-0-	-1950	-0-	3607	2	23	9	N	21					155
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7010	2	103	9	N	94					249
08	6820	X	4477	-0-	-2343	-0-	4420	2	57	9	N	52	186	1			115
09	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6816	2	110	9	N	100					215
10	6882	X	5656	-0-	-1226	-0-	5572	2	84	9	N	76					291
11	6660	X	5549	-0-	-1111	-0-	5516	2	33	9	N	30	196	1			125
*12	6882	X	5880	-0-	-1002	-0-	5770	2	110	9	N	100					225

TOTAL GAS PROD: 66,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	5 7	1 9	563	2	N	6					207
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	1019	2	N	11					218
03	1178	N	711	-0-	-467	-0-	6 1	1 9	704	2	N	1					219
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	871	2	N	3					222
05	1116	N	413	-0-	-703	-0-	5	1	408	2	N	-0-					222
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	13 9	1 9	1027	2	N	8					230
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	938	2	N	2					232
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	6	1	616	2	N	-0-					232
09	1050	N	806	-0-	-244	-0-	7 6	1 9	793	2	N	5					237
10	961	N	774	-0-	-187	-0-	6 6	1 9	762	2	N	5	190	1			52
11	600	N	268	-0-	-332	-0-	2 3	1 9	263	2	N	3					55
12	837	N	256	-0-	-581	-0-	2	1	254	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2024

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2024

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

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

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

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

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

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

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

BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA) 09674 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 295811 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3467 - 3556

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

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

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

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

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEPCO ENGINEERING 843104
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

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

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

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

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

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

BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	163	1			277
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	160	1			283
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	165	1			287
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	79	1			362
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167	245	1			284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	79	1			437
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	162	1			350
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	161	1			358
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	241	1			272
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	79	1			329
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					382
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	159	1			381

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

BONNIE VIEW (4700) //CONT.// 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	17	2	30	9	N	27					27
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					27
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					27
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

01	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		20	-0-	20	32	20	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		24	-0-	24	56	24	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20	-0-	20	76	20	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		23	-0-	23	99	23	2			Y	-0-					-0-
06	29		20	-0-	-9	90	20	2			Y	-0-					-0-
07	31		22	-0-	-9	81	22	2			Y	-0-					-0-
08	105	N	24	-0-	-81	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-

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

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5610 - 5612

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

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

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

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

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

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

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

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

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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

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

BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

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

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

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

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

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

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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

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

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

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

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

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

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

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

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	70	-0-	70	130	70	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	62	-0-	62	192	62	2			N	-0-					-0-
11	267	X	75	-0-	-192	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

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

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

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

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

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

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

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

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

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

01	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	465	1	3636	2	N	2					103
							2	9									
02	4495	X	3771	-0-	-724	-0-	465	1	3305	2	N	1					104
							1	9									
03	4650	X	3786	-0-	-864	-0-	465	1	3310	2	N	10					114
							11	9									
04	4290	X	3401	-0-	-889	-0-	465	1	2927	2	N	8					122
							9	9									
05	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	465	1	3182	2	N	16					138
							18	9									
06	3960	X	3281	-0-	-679	-0-	465	1	2801	2	N	14					152
							15	9									
07	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	405	1	3253	2	N	14					166
							15	9									
08	3782	X	2871	-0-	-911	-0-	300	1	2559	2	N	11					177
							12	9									
09	3540	X	2999	-0-	-541	-0-	345	1	2654	2	N	-0-					177
10	3658	X	2793	-0-	-865	-0-	390	1	2401	2	N	2					179
							2	9									
11	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	450	1	2895	2	N	9					188
							10	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 37,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BORCHERS (5700 YEGUA) //CONT.// 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

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

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

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

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

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

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532		6162	-0-	-5370	-0-	101	1	6061	2	N	-0-					33
02	10788		668	-0-	-10120	-0-	34	1	634	2	N	-0-					33
03	11532		8649	-0-	-2883	-0-	91	1	8558	2	N	-0-					33
04	10570	R	10570	-0-	-0-	-0-	110	1	10460	2	N	-0-					33
05	8270	R	8270	-0-	-0-	-0-	114	1	8156	2	N	-0-					33
06	8370	#	4903	-0-	-3467	-0-	94	1	4809	2	N	-0-					33
07	10912	#	6288	-0-	-4624	-0-	98	1	6190	2	N	-0-					33
08	10912	#	5977	-0-	-4935	-0-	93	1	5884	2	N	-0-					33
09	10560	#	6976	-0-	-3584	-0-	108	1	6815	2	N	48					81
							53	9									
10	11044	R	11044	-0-	-0-	-0-	117	1	10927	2	N	-0-					81
11	9163	R	9163	-0-	-0-	-0-	117	1	9046	2	N	-0-					81
12	9253	R	9253	-0-	-0-	-0-	114	1	9139	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 87,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	#	3526	-0-	-1093	-0-	58	1	3468	2	N	-0-					1
02	4147	#	2281	-0-	-1866	-0-	115	1	2166	2	N	-0-					1
03	4588	#	3634	-0-	-954	-0-	38	1	3596	2	N	-0-					1
04	4440	#	3706	-0-	-734	-0-	39	1	3667	2	N	-0-					1
05	4588	#	3231	-0-	-1357	-0-	45	1	3186	2	N	-0-					1
06	3510	#	3097	-0-	-413	-0-	59	1	3038	2	N	-0-					1
07	3844	#	3248	-0-	-596	-0-	50	1	3198	2	N	-0-					1
08	3844	#	3157	-0-	-687	-0-	49	1	3108	2	N	-0-					1
09	3720	#	2901	-0-	-819	-0-	45	1	2855	2	N	1					2
							1	9									
10	3255	#	3115	-0-	-140	-0-	33	1	3082	2	N	-0-					2
11	3150	#	2585	-0-	-565	-0-	33	1	2552	2	N	-0-					2
12	3255	#	2922	-0-	-333	-0-	36	1	2886	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	217	1	8647	2	N	-0-					-0-
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	203	1	7892	2	N	-0-					-0-
03	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	210	1	8132	2	N	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	210	1	8293	2	N	-0-					-0-
05	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	210	1	8845	2	N	-0-					-0-
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	210	1	8553	2	N	-0-					-0-
07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	203	1	7840	2	N	-0-					-0-
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	217	1	7608	2	N	-0-					-0-
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	210	1	7327	2	N	-0-					-0-
10	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	217	1	7335	2	N	-0-					-0-
*11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	210	1	7497	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, EAST (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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

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

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

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

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

BORCHERS, NORTH (650) //CONT.// 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

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

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

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23

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

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					55
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					55
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					55
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					55
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					55
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					55
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					55
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					55
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					55
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					55
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON //CONT.// 254443
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

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

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	568	-0-	-1540	-0-	436	2	132	9	N	120	139	1			25
02	2900	N	3713	-0-	813	813	3603	2	110	9	N	100					125
03	3100	N	3080	-0-	-20	793	3063	2	17	9	N	15					140
04	5443	X	4650	-0-	-793	-0-	4593	2	57	9	N	52	175	1			17
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3966	2	33	9	N	30					47
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3119	2	33	9	N	30					77
07	2108	X	1057	-0-	-1051	-0-	947	2	110	9	N	100	151	1			26
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3501	2	77	9	N	70					96
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2894	2	17	9	N	15					111
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2982	2	53	9	N	48	122	1			37
11	2040	X	1763	-0-	-277	-0-	1710	2	53	9	N	48					85
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 31,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

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

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

BRAMAN (8000) 11338 600 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -D- WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	#	4936	-0-	-365		-0-		986 628	1 9	3322	2	Y	571	481	1			183
02	4814	#	4008	-0-	-806		-0-		494 565	1 9	2949	2	Y	514	522	1			175
03	5146	#	4232	-0-	-914		-0-		434 616	1 9	3182	2	Y	560	581	1			154
04	4980	#	3973	-0-	-1007		-0-		529 420	1 9	3024	2	Y	382	479	1			57
05	5146	#	4344	-0-	-802		-0-		442 527	1 9	3375	2	Y	479	473	1			63
06	5927	R	5927	-0-	-0-		-0-		755 664	1 9	4508	2	Y	604	601	1			66
07	5858	R	5858	-0-	-0-		-0-		946 749	1 9	4163	2	Y	681	613	1			134
08	7513	R	7513	-0-	-0-		-0-		786 876	1 9	5851	2	Y	796	838	1			92
09	7634	R	7634	-0-	-0-		-0-		890 798	1 9	5946	2	Y	725	698	1			119
10	8761	R	8761	-0-	-0-		-0-		850 853	1 9	7058	2	Y	775	800	1			94
11	7260	#	6985	-0-	-275		-0-		826 707	1 9	5452	2	Y	643	687	1			50
12	7564	#	6441	-0-	-1123		-0-		743 584	1 9	5114	2	Y	531	536	1			45

TOTAL GAS PROD: 70,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,261

BRAMAN (8300) 11338 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27890	X	27890	-0-	-0-	B	-0-		188 299	1 9	27403	2	Y	272	223	1			81
02	28439	X	28439	-0-	-0-	B	-0-		153 285	1 9	28001	2	Y	259	257	1			83
03	33356	X	13317	-0-	-20039	B	-0-		100 131	1 9	13086	2	Y	119	162	1			40
04	3228	X	-0-	-0-	-3228	B	-0-						Y	-0-	40	1			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

BRAMAN (8300) //CONT.// 11338 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
BRAMAN -F- WELL #: 1 RRCID -> 292069 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440

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

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

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -G- WELL #: 1 RRCID -> 293128 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968

01	17608	#	4456	-0-	-13152	-0-	1004	1	3384	2	Y	62	55	1			21
							68	9									
02	15544	#	10584	-0-	-4960	-0-	1505	1	8985	2	Y	85	79	1			27
							94	9									
03	18135	#	16040	-0-	-2095	-0-	1911	1	14011	2	Y	107	105	1			29
							118	9									
04	17550	#	11624	-0-	-5926	-0-	1716	1	9808	2	Y	91	107	1			13
							100	9									
05	18135	#	15292	-0-	-2843	-0-	1765	1	13476	2	Y	46	52	1			7
							51	9									
06	15510	#	8433	-0-	-7077	-0-	1203	1	7187	2	Y	39	41	1			5
							43	9									
07	16027	#	6586	-0-	-9441	-0-	1210	1	5324	2	Y	47	42	1			10
							52	9									
08	16027	#	12923	-0-	-3104	-0-	1522	1	11337	2	Y	58	60	1			8
							64	9									
09	14790	#	10986	-0-	-3804	-0-	1424	1	9507	2	Y	50	48	1			10
							55	9									
10	15283	#	13767	-0-	-1516	-0-	1475	1	12239	2	Y	48	51	1			7
							53	9									
11	12510	#	10063	-0-	-2447	-0-	1320	1	8710	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
12	12927	#	11490	-0-	-1437	-0-	1447	1	9966	2	Y	70	67	1			7
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 132,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

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

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

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					7
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					7
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					7
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					7
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					7
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					7
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					7
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					7
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					7
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					7
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

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

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

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC 100467
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					17
02	58	N	55	-0-	-3 B	-0-	55	2			N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					17
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					17
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					17
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					17
07	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					17
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					17
10	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					17
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	54	2	9	9	N	8					25
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ERSKINE ENERGY, LLC 254058
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

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

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

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC //CONT.// 254058
WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

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

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

KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

01	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	685	1	2354	2	N	-0-					113
02	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	692	1	2283	2	N	-0-					113
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2697 N	2506	-0-	-191 B	-0-	660	1	1846	2	N	-0-					113
04	2605 N	2322	-0-	-283 B	-0-	586	1	1736	2	N	-0-					113
05	2941 N	2941	-0-	-0- B	-0-	740	1	2201	2	N	-0-					113
06	2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	616	1	1850	2	N	-0-					113
07	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	688	1	1850	2	N	5	83	1			35
						6	9									
08	2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	750	1	2095	2	N	-0-					35
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	660	1	2076	2	N	-0-					35
10	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	653	1	1949	2	N	-0-					35
11	2660 N	2660	-0-	-0- B	-0-	632	1	2028	2	N	-0-					35
*12	2878 N	2878	-0-	-0- B	-0-	750	1	2128	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 32,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 292913 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					60
02	116	N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-					60
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					60
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60

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

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

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

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

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC 100467
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

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

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

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BRANDT, N. (REKLAW) //CONT.// 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13

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

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10287 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019

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

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) //CONT.// 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. //CONT.// 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019

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

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

MO		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1178	2	79	9	N	72					240
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	52	2	44	9	N	40					280
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					280
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					280
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					280
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					280
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					280
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580) 11957 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SAMPLE WELL #: 2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52576	#	35886	-0-	-16690	-0-	465 1121	1 9	34300	2	N	1019	722	1			570
02	45588	#	35278	-0-	-10310	-0-	435 959	1 9	33884	2	N	872	1077	1			365
03	44175	#	31079	-0-	-13096	-0-	465 932	1 9	29682	2	N	847	715	1			497
04	39960	#	20137	-0-	-19823	-0-	450 487	1 9	19200	2	N	443	362	1			578
05	40951	#	23460	-0-	-17491	-0-	465 342	1 9	22653	2	N	311	353	1			536
06	36480	#	27905	-0-	-8575	-0-	26853 602	1 9	450	2	N	547	702	1			381
07	37696	#	29405	-0-	-8291	-0-	465 795	1 9	28145	2	N	723	696	1			408
08	31093	#	27634	-0-	-3459	-0-	465 623	1 9	26546	2	N	566	713	1			261
09	27522	R	27522	-0-	-0-	-0-	450 825	1 9	26247	2	N	750	722	1			289
10	28830	#	27703	-0-	-1127	-0-	465 509	1 9	26729	2	N	463	356	1			396
11	28470	#	27283	-0-	-1187	-0-	450 682	1 9	26151	2	N	620	714	1			302
12	29419	#	NO RPT	-0-	-29419	-0-					N	NO RPT					302

TOTAL GAS PROD: 313,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,161

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
ENGLISH-WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

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

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) 11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50437	#	40522	-0-	-9915	-0-	465	1	39415	2	N	584	719	1			179
							642	9									
02	46458	#	36953	-0-	-9505	-0-	435	1	35903	2	N	559	361	1			377
							615	9									
03	49042	#	28649	-0-	-20393	-0-	465	1	27505	2	N	617	709	1			285
							679	9									
04	45240	#	21195	-0-	-24045	-0-	450	1	20126	2	N	563	531	1			317
							619	9									
05	45198	#	23755	-0-	-21443	-0-	465	1	22610	2	N	618	529	1			406
							680	9									
06	39210	#	24243	-0-	-14967	-0-	23257	1	450	2	N	487	706	1			187
							536	9									
07	39494	#	20846	-0-	-18648	-0-	465	1	19753	2	N	571	342	1			416
							628	9									
08	28644	#	23138	-0-	-5506	-0-	465	1	22103	2	N	518	722	1			212
							570	9									
09	22980	#	20591	-0-	-2389	-0-	450	1	19376	2	N	695	358	1			549
							765	9									
10	25048	#	19595	-0-	-5453	-0-	465	1	18526	2	N	549	702	1			396
							604	9									
11	24240	#	22973	-0-	-1267	-0-	450	1	21472	2	N	955	710	1			641
							1051	9									
12	23126	#	NO RPT	-0-	-23126	-0-					N	NO RPT					641

TOTAL GAS PROD: 282,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,716

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

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

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

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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8486	-0-	-349	-0-	972	1	7426	3	N	80	195	1			177
							88	9									
02	8903	X	8417	-0-	-486	-0-	869	1	7493	3	N	50					227
							55	9									
03	9517	X	7031	-0-	-2486	-0-	942	1	6079	3	N	9	183	1			53
							10	9									
04	9150	X	7936	-0-	-1214	-0-	826	1	7007	3	N	94					147
							103	9									
05	8494	X	7283	-0-	-1211	-0-	976	1	6268	3	N	35					182
							39	9									
06	8700	X	5246	-0-	-3454	-0-	204	1	5028	3	N	13					195
							14	9									
07	8990	X	6637	-0-	-2353	-0-	717	1	5888	3	N	29					224
							32	9									
08	8215	X	5922	-0-	-2293	-0-	796	1	5104	3	N	20					244
							22	9									
09	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	1010	1	8513	3	N	43					287
							47	9									
10	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	1182	1	9328	3	N	42					329
							46	9									
*11	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	1010	1	7597	3	N	18	173	1			174
							20	9									
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 85,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2634	-0-	-1489	-0-	305	1	2329	3	N	-0-					165
02	3857	X	2043	-0-	-1814	-0-	212	1	1831	3	N	-0-					165
03	3596	X	2887	-0-	-709	-0-	387	1	2500	3	N	-0-					165
04	3150	X	2240	-0-	-910	-0-	236	1	1998	3	N	5					170
							6	9									
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	504	1	3233	3	N	5					175
							6	9									
06	2550	X	1418	-0-	-1132	-0-	53	1	1293	3	N	65					240
							72	9									
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	371	1	3041	3	N	5	193	1			52
							6	9									
08	2883	X	2466	-0-	-417	-0-	330	1	2119	3	N	15					67
							17	9									
09	3630	X	2701	-0-	-929	-0-	276	1	2323	3	N	93					160
							102	9									
10	3751	X	3143	-0-	-608	-0-	347	1	2739	3	N	52	184	1			28
							57	9									
11	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	353	1	2654	3	N	40					68
							44	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 29,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4752	-0-	-1789	-0-	546	1	4169	3	N	34	192	1			114
							37	9									
02	5249	X	4100	-0-	-1149	-0-	422	1	3638	3	N	36					150
							40	9									
03	5239	X	1034	-0-	-4205	-0-	129	1	877	3	N	25					175
							28	9									
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	861	1	7297	3	N	169					344
							186	9									
05	6014	X	38	-0-	-5976	-0-	5	1	33	3	N	-0-	187	1			157
06	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	244	1	6009	3	N	35					192
							39	9									
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	667	1	5477	3	N	115					307
							127	9									
08	6541	X	3614	-0-	-2927	-0-	480	1	3077	3	N	52					359
							57	9									
09	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	689	1	5807	3	N	120	379	1			100
							132	9									
10	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	654	1	5159	3	N	97					197
							107	9									
11	6300	X	3918	-0-	-2382	-0-	453	1	3404	3	N	55					252
							61	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 50,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2600	-0-	-376	-0-		298	1	2277	3	N	23					227
								25	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-		252	1	2170	3	N	34					261
								37	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		280	1	1804	3	N	21					282
								23	9									
04	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-		298	1	2525	3	N	20					302
								22	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-		313	1	2008	3	N	16	186	1			132
								18	9									
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-		82	1	2006	3	N	12					144
								13	9									
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-		285	1	2338	3	N	43					187
								47	9									
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-		331	1	2122	3	N	40					227
								44	9									
09	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-		276	1	2324	3	N	23					250
								25	9									
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-		286	1	2254	3	N	8	171	1			87
								9	9									
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-		274	1	2059	3	N	-0-					87
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-						N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 27,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-		56	1	424	2	N	8					112
								9	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-		47	1	403	2	N	28					140
								31	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-		60	1	390	2	N	17					157
								19	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-		54	1	465	2	N	22					179
								24	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-		65	1	421	2	N	21					200
								23	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-		11	1	280	2	N	8					208
								9	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-		77	1	832	3	N	14					222
								15	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-		70	1	449	2	N	13					235
								14	9									
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-		56	1	475	2	N	10					245
								11	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-		73	1	576	2	N	2					247
								2	9									
*11	633	N	633	-0-	-0-	-0-		74	1	555	3	N	4					251
								4	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WEBERNICK G.U. WELL #: RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2020

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

01	1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1567	2	32	9	Y	29					244
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1481	2	52	9	Y	47	191	1			100
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					100
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					100
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	2	19	9	Y	17					117
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1409	2	42	9	Y	38	13	1			142
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1508	2	22	9	Y	20					162
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	2	44	9	Y	40					202
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1655	2	47	9	Y	43	15	1			230
*12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1647	2	53	9	Y	48	178	1			100

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661

01	8928 X	3390	-0-	-5538	-0-	3333	2	57	9	Y	52					187
02	8352 X	6492	-0-	-1860	-0-	6346	2	146	9	Y	133	230	1			90
03	8029 X	5169	-0-	-2860	-0-	5031	2	138	9	Y	125	55	1			160
04	6900 X	5082	-0-	-1818	-0-	5014	2	68	9	Y	62	175	1			47
05	7998 X	5606	-0-	-2392	-0-	5487	2	119	9	Y	108	50	1			105
06	7740 X	3106	-0-	-4634	-0-	3056	2	50	9	Y	45					150
07	7998 X	4364	-0-	-3634	-0-	4310	2	54	9	Y	49					199
08	6975 X	6435	-0-	-540	-0-	6294	2	141	9	Y	128	235	1			92
09	6750 X	5219	-0-	-1531	-0-	5150	2	69	9	Y	63					155
10	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7064	2	96	9	Y	87	174	1			68
11	6240 X	5760	-0-	-480	-0-	5618	2	142	9	Y	129	50	1			147
12	6448 X	5965	-0-	-483	-0-	5904	2	61	9	Y	55					202

TOTAL GAS PROD: 63,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5875	-0-	-2433	-0-	5790	2	85	9	Y	77	181	1			98
02	7772	X	5459	-0-	-2313	-0-	5340	2	119	9	Y	108	46	1			160
03	8308	X	5157	-0-	-3151	-0-	5059	2	98	9	Y	89	221	1			28
04	6420	X	5984	-0-	-436	-0-	5918	2	66	9	Y	60					88
05	6634	X	5228	-0-	-1406	-0-	5104	2	124	9	Y	113	47	1			154
06	5490	X	4576	-0-	-914	-0-	4531	2	45	9	Y	41					195
07	5735	X	3981	-0-	-1754	-0-	3952	2	29	9	Y	26	176	1			45
08	5735	X	4297	-0-	-1438	-0-	4211	2	86	9	Y	78	39	1			84
09	5550	X	4846	-0-	-704	-0-	4793	2	53	9	Y	48					132
10	4743	X	4341	-0-	-402	-0-	4297	2	44	9	Y	40					172
11	4590	X	4296	-0-	-294	-0-	4224	2	72	9	Y	65	38	1			199
*12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5795	2	75	9	Y	68	179	1			88

TOTAL GAS PROD: 59,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8548	2	150	9	Y	136	180	1			220
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7556	2	231	9	Y	210	250	1			180
03	8029	X	6396	-0-	-1633	-0-	6218	2	178	9	Y	162	68	1			274
04	8130	X	7498	-0-	-632	-0-	7376	2	122	9	Y	111	178	1			207
05	8401	X	7438	-0-	-963	-0-	7263	2	175	9	Y	159	245	1			121
06	8130	X	5942	-0-	-2188	-0-	5842	2	100	9	Y	91					212
07	7750	X	7194	-0-	-556	-0-	7063	2	131	9	Y	119	178	1			153
08	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7019	2	172	9	Y	156	65	1			244
09	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7836	2	151	9	Y	137	177	1			204
10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8150	2	132	9	Y	120	169	1			155
11	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8202	2	218	9	Y	198	74	1			279
*12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8151	2	146	9	Y	133	182	1			230

TOTAL GAS PROD: 91,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

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

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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10090 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	488	-0-	-256	-0-	122	1	165	2	N	183					312
							201	9									
02	580	N	547	-0-	-33	-0-	191	1	349	2	N	6					318
							7	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	191	1	379	2	N	73	179	1			212
							80	9									
04	480	N	414	-0-	-66	-0-	230	1	110	2	N	67					279
							74	9									
05	682	N	63	-0-	-619	-0-	8	1	41	2	N	13					292
							14	9									
06	630	N	192	-0-	-438	-0-	115	1	75	2	N	2					294
							2	9									
07	434	N	203	-0-	-231	-0-	99	1	76	2	N	25					319
							28	9									
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	99	1	33	2	N	15	178	1			156
							17	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	191	1	29	2	N	74					230
							81	9									
10	217	N	159	-0-	-58	-0-	30	2	129	9	N	117					347
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	14	2	85	9	N	77					424
12	310	N	64	-0-	-246	-0-	11	2	53	9	N	48	179	1			293

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8370	-0-	-2015	-0-	611	1	7682	3	N	70					309
							77	9									
02	9773	X	9012	-0-	-761	-0-	584	1	8329	3	N	90	186	1			213
							99	9									
03	10447	X	10426	-0-	-21	-0-	626	1	9611	3	N	172					385
							189	9									
04	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	605	1	9118	3	N	127	372	1			140
							140	9									
05	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	626	1	9322	3	N	94					234
							103	9									
06	10080	X	9591	-0-	-489	-0-	600	1	8884	3	N	97					331
							107	9									
07	10416	X	9714	-0-	-702	-0-	624	1	9018	3	N	65					396
							72	9									
08	10416	X	9644	-0-	-772	-0-	624	1	8910	3	N	100	370	1			126
							110	9									
09	9870	X	9142	-0-	-728	-0-	601	1	8419	3	N	111					237
							122	9									
10	10044	X	9184	-0-	-860	-0-	649	1	8419	3	N	105					342
							116	9									
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					342
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					342

TOTAL GAS PROD: 94,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	3	N	-0-					95
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	5					100
							6	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	5					105
							6	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	7					112
							8	9									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	3	N	-0-					112
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	3					115
							3	9									
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	3					118
							3	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	2					120
							2	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	5					125
							6	9									
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	3					128
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
IP WELL SERVICE LLC 102116
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					123
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-					123
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					123
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					123
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	95	1			28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					188
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					188
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					188
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					188
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	Y	3					191
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					191
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					191
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					191
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					191
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	94	2	1	9	Y	1					192
11	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			Y	-0-					192
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					22
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					22
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					22
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	159	2	3	9	Y	3					25
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			Y	-0-					25
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					25
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					25
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			Y	-0-					25
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					26
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			Y	-0-					26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					25
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					25
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					25
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			Y	-0-					25
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3					28
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					28
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					28
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					28
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					28
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1					29
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					29
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					85
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					85
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					85
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					85
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					85
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					85
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					85
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					85
09	390	N	70	-0-	-320	-0-	70	2			N	-0-					85
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	765	2	13	9	N	12					97
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	140	2	2	9	N	2					99
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5					104

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2024 - WELL PLUGGED 03/27/24

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

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

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

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081

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

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

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					191
02	2900	N	4030	-0-	1130	1130	4030	2			N	-0-					191
03	3100	N	3700	-0-	600	1730	3700	2			N	-0-					191
04	3000	N	3484	-0-	484	2214	3478	2	6	9	N	5					196
05	4398	X	2184	-0-	-2214	-0-	2175	2	9	9	N	8					204
06	1650	X	718	-0-	-932	-0-	715	2	3	9	N	3					207
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1887	2	13	9	N	12					219
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2261	2	2	9	N	2					221
09	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					221
10	1705	X	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			N	-0-					221
11	1650	X	1523	-0-	-127	-0-	1501	2	22	9	N	20					241
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: 25,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					118
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					118
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					118
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					118
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					118
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					118
07	837	N	331	-0-	-506	-0-	331	2			N	-0-					118
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					118
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					118
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					118
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					118
12	3100	N	3134	-0-	34	34	3132	2	2	9	N	2					120

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120

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

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

MOSAIC OIL LLC 589978
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

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

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2020

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

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

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

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

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

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

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

GOHMERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	19	2	95	3	N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4610	-0-	-567	-0-	793	2	3817	3	N	-0-					-0-
02	4843	X	4686	-0-	-157	-0-	1044	2	3642	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	4920	-0-	-257	-0-	1079	2	3841	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	3643	-0-	-1367	-0-	796	2	2847	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	1031	2	3748	3	N	-0-					-0-
06	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1149	2	4135	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4165	-0-	-857	-0-	824	2	3170	3	N	155	138	1			17
							171	9									
08	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	1025	2	3743	3	N	-0-					17
09	5010	X	4794	-0-	-216	-0-	1091	2	3703	3	N	-0-					17
10	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	1063	2	3242	3	N	-0-					17
11	5010	X	3700	-0-	-1310	-0-	858	2	2842	3	N	-0-					17
12	4960	X	2961	-0-	-1999	-0-	811	2	2150	3	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 52,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	513	2	2471	3	N	-0-					-0-
02	2639	X	2549	-0-	-90	-0-	568	2	1981	3	N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	696	2	2479	3	N	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	733	2	2620	3	N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	723	2	2629	3	N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	692	2	2491	3	N	-0-					-0-
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	676	2	2601	3	N	171	171	1			-0-
							188	9									
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	691	2	2522	3	N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	665	2	2257	3	N	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	809	2	2469	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	1698	-0-	-1032	-0-	394	2	1304	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	757	2	2008	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	269	-0-	-1126	-0-	267	2	2	9	N	2					68
02	1305	N	392	-0-	-913	-0-	392	2			N	-0-					68
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1400	2	17	9	N	15					83
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1183	2	22	9	N	20					103
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1115	2	11	9	N	10					113
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1089	2	28	9	N	25					138
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1118	2	19	9	N	17					155
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9	N	17					172
09	1110	N	989	-0-	-121	-0-	970	2	19	9	N	17					189
10	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	998	2	20	9	N	18	179	1			28
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	960	2	19	9	N	17					45
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	N	19					64

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

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

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

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410

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

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

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

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

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

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

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

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

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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

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

WELDERXP LTD. 907320
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

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

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

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDERXP LTD. 907320
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

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

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

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1024	-0-	1024	7922	130	1	892	3	Y	2	2	1			4
						2	9									
02	DLQ G-10	967	-0-	967	8889	117	1	825	3	Y	23	23	1			4
						25	9									
03	DLQ G-10	1180	-0-	1180	10069	181	1	986	3	Y	12					16
						13	9									
04	DLQ G-10	2736	-0-	2736	12805	414	1	2318	3	Y	4	4	1			16
						4	9									
05	DLQ G-10	1050	-0-	1050	13855	189	1	858	3	Y	3					19
						3	9									
06	DLQ G-10	1070	-0-	1070	14925	194	1	870	3	Y	5					24
						6	9									
07	DLQ G-10	1067	-0-	1067	15992	139	1	904	3	Y	22	23	1			23
						24	9									
08	DLQ G-10	1088	-0-	1088	17080	169	1	919	3	Y	-0-					23
09	DLQ G-10	946	-0-	946	18026	161	1	762	3	Y	21	21	1			23
						23	9									
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	19186	252	1	886	3	Y	20					43
						22	9									
11	DLQ G-10	1076	-0-	1076	20262	220	1	839	3	Y	15					58
						17	9									
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20262					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 13,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

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

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

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478	3	N	-0-					15
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	59	1	418	3	N	12	12	1			15
							13	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	107	1	583	3	N	10					25
							11	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	80	1	446	3	N	12	12	1			25
							13	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	135	1	611	3	N	2					27
							2	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	144	1	644	3	N	6					33
							7	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	88	1	575	3	N	5	12	1			26
							6	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	121	1	661	3	N	6					32
							7	9									
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	141	1	668	3	N	7	11	1			28
							8	9									
10	0	N	838	-0-	838	-0-	185	1	651	3	N	2					30
							2	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	179	1	682	3	N	2					32
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

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

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

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	347	-0-		347		4343	44	1	303	3	Y	-0-					19
02	DLQ	G-10	271	-0-		271		4614	33	1	229	3	Y	8	8	1			19
									9	9									
03	DLQ	G-10	357	-0-		357		4971	55	1	298	3	Y	4					23
									4	9									
04	DLQ	G-10	318	-0-		318		5289	47	1	262	3	Y	8	8	1			23
									9	9									
05	DLQ	G-10	312	-0-		312		5601	57	1	255	3	Y	-0-					23
06	DLQ	G-10	346	-0-		346		5947	62	1	276	3	Y	7					30
									8	9									
07	DLQ	G-10	328	-0-		328		6275	43	1	281	3	Y	4	8	1			26
									4	9									
08	DLQ	G-10	342	-0-		342		6617	52	1	286	3	Y	4					30
									4	9									
09	DLQ	G-10	384	-0-		384		7001	66	1	312	3	Y	5	7	1			28
									6	9									
10	DLQ	G-10	441	-0-		441		7442	97	1	340	3	Y	4					32
									4	9									
11	DLQ	G-10	425	-0-		425		7867	88	1	334	3	Y	3					35
									3	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		7867					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1678	-0-		1678		29911	213	1	1465	3	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	2197	-0-		2197		32108	268	1	1887	3	Y	38	38	1			2
									42	9									
03	DLQ	G-10	1582	-0-		1582		33690	241	1	1317	3	Y	22					24
									24	9									
04	DLQ	G-10	1580	-0-		1580		35270	233	1	1305	3	Y	38	38	1			24
									42	9									
05	DLQ	G-10	855	-0-		855		36125	154	1	699	3	Y	2					26
									2	9									
06	DLQ	G-10	646	-0-		646		36771	114	1	513	3	Y	17					43
									19	9									
07	DLQ	G-10	3442	-0-		3442		40213	456	1	2962	3	Y	22	37	1			28
									24	9									
08	DLQ	G-10	1823	-0-		1823		42036	282	1	1539	3	Y	2					30
									2	9									
09	DLQ	G-10	2329	-0-		2329		44365	400	1	1890	3	Y	35	35	1			30
									39	9									
10	DLQ	G-10	2165	-0-		2165		46530	477	1	1675	3	Y	12					42
									13	9									
11	DLQ	G-10	2323	-0-		2323		48853	481	1	1831	3	Y	10					52
									11	9									
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-		48853					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 20,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	143	1	985	3	Y	-0-					39
02	1276	X	401	-0-	-875	-0-	46	1	327	3	Y	25	25	1			39
							28	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	25	25	1			39
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					39
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	10					49
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	25	1			36
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			36
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

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

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

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					3
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	1	1	1			3
							1	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	N	-0-					3
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					3
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	9	1	39	3	N	1					4
							1	9									
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-	1	1			3
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					3
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	33	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					3
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WELDERXP LTD. 907320
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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

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

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					3
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	184	3	Y	1					4
							1	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	42	1	191	3	Y	-0-					4
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	Y	2					6
							2	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	2	184	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
08	DLQ G-10		266	-0-	266	266	41	1	223	3	Y	2					6
							2	9									
09	DLQ G-10		258	-0-	258	524	45	1	213	3	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		339	-0-	339	863	75	1	264	3	Y	-0-					6
11	1222	N	359	-0-	-863	-0-	75	1	284	3	Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	N	-0-					2
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	7	7	1			2
							8	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	285	3	N	2					4
							2	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	262	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	59	1	269	3	N	-0-					4
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	58	1	261	3	N	2					6
							2	9									
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	276	3	N	3	6	1			3
							3	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	52	1	281	3	N	3					6
							3	9									
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	331	3	N	6	6	1			6
							7	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	299	3	N	4					10
							4	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	257	3	N	5					15
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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

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

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDERXP LTD. 907320
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

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

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	580	-0-	-257	-0-	81	1	447	2	N	47					167
							52	9									
02	841	N	555	-0-	-286	-0-	86	1	416	2	N	48					215
							53	9									
03	899	N	684	-0-	-215	-0-	90	1	557	2	N	34	177	1			72
							37	9									
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	114	1	594	2	N	50					122
							55	9									
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	52	1	235	2	N	44					166
							48	9									
06	660	N	414	-0-	-246	-0-	65	1	324	2	N	23					189
							25	9									
07	775	N	92	-0-	-683	-0-	11	1	53	2	N	25	167	1			47
							28	9									
08	341	N	117	-0-	-224	-0-	18	1	88	2	N	10					57
							11	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					57
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					57
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					12
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					12
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					12
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					12
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					12
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					12
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					18
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	52	2	20	9	Y	18					36
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					36
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					36
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					36
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					36
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					36
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					36
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					7
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					7
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					7
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					7
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					7
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					7
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					7
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					7
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					7
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					11
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					11
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					11
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					11
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					11
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					11
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					11
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					11
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					11
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					11
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					9
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					9
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					9
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					9
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					9
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					9
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					9
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					9
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					9
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					9
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) //CONT.// 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

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

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

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			136

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

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414

PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					26
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					26
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					26
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					26
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					26
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					26
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					26
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					26
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					26
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					26
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					15
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					15
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					15
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					15
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					15
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					15
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					15
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

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

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

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

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

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

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875

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

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

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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

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

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)//CONT.// 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					49
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					49
04	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					49
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					49
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APEX ENERGY, INC. 027424
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					14
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					14
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					14
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					14
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					14
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					14
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					14
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					14
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					14
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1936	2	4	9	N	4					18
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 18,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	2	13	9	N	12					110
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1446	2	6	9	N	5					115
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					117
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1508	2	1	9	N	1					118
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	N	2					120
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					120
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					120
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					120
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					120
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	84	1			36
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

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

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

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

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

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

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FINALY RESOURCES LLC 268323
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-					14
11	14B2 EXT	110	-0-	110	433	110	1			N	-0-					14
12	14B2 EXT	120	-0-	120	553	120	1			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					174
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					174
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					174
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	23	1	6	9	N	5					179
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					179
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					179
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					179
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					179
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					179
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

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

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

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

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

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

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016

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

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

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

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

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

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017

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

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

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

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-					35
02	522	N	386	-0-	-136	-0-	386	2			N	-0-					35
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					35
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					35
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					35
06	540	N	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-					35
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					35
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					35
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					35
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					35
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

01	3100	N	2036	-0-	-1064	4445	324	1	1648	2	Y	58					103
							64	9									
02	2900	N	2399	-0-	-501	3944	305	1	2000	2	Y	85	108	1			80
							94	9									
03	3100	N	2415	-0-	-685	3259	312	1	2012	2	Y	83	112	1			51
							91	9									
04	3000	N	1963	-0-	-1037	2222	267	1	1667	2	Y	26					77
							29	9									
05	3100	N	2344	-0-	-756	1466	400	1	1850	2	Y	85	109	1			53
							94	9									
06	3000	N	2308	-0-	-692	774	350	1	1902	2	Y	51					104
							56	9									
07	3100	N	2365	-0-	-735	39	350	1	1980	2	Y	32	78	1			58
							35	9									
08	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	352	1	1956	2	Y	36	50	1			44
							40	9									
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	352	1	1942	2	Y	53	58	1			39
							58	9									
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2173	2	Y	51	52	1			38
							56	9									
11	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	162	1	1989	2	Y	40					78
							44	9									
12	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	120	1	1972	2	Y	64	109	1			33
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 27,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

01	3999	X	2779	-0-	-1220	-0-	456	1	2323	2	Y	-0-					1
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	510	1	3343	2	Y	-0-					1
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	553	1	3559	2	Y	-0-					1
04	3840	X	2875	-0-	-965	-0-	396	1	2479	2	Y	-0-					1
05	4123	X	3819	-0-	-304	-0-	678	1	3141	2	Y	-0-					1
06	3990	X	3708	-0-	-282	-0-	577	1	3131	2	Y	-0-					1
07	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	577	1	2741	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		4460	-0-	4460	4460	680	1	3780	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		4246	-0-	4246	8706	680	1	3566	2	Y	-0-					1
10	12950	X	4244	-0-	-8706	-0-	680	1	3564	2	Y	-0-					1
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	270	1	3319	2	Y	-0-					1
12	4464	X	3817	-0-	-647	-0-	220	1	3597	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT			-0-

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

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

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

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					42
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					42
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					42
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					42
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					42
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019

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

ASHLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	305	1	2661	2	N	186					216
							205	9									
02	2842	X	2767	-0-	-75	-0-	189	1	2406	2	N	156	262	1			110
							172	9									
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	270	1	2851	2	N	171	171	1			110
							188	9									
04	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	32	1	2470	2	N	166	167	1			109
							183	9									
05	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	253	1	2313	2	N	144	158	1			95
							158	9									
06	2940	X	2408	-0-	-532	-0-	184	1	2027	2	N	179	175	1			99
							197	9									
07	3038	X	2383	-0-	-655	-0-	184	1	2076	2	N	112	158	1			53
							123	9									
08	3038	X	2280	-0-	-758	-0-	82	1	2054	2	N	131	146	1			38
							144	9									
09	2700	X	2498	-0-	-202	-0-	82	1	2230	2	N	169	154	1			53
							186	9									
10	2728	X	1984	-0-	-744	-0-	82	1	1799	2	N	94	102	1			45
							103	9									
11	2400	X	2225	-0-	-175	-0-	54	1	2053	2	N	107	72	1			80
							118	9									
12	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	38	1	2054	2	N	188	181	1			87
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 30,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7358	-0-	-144	-0-	745	1	6486	2	Y	115					150
							127	9									
02	7018	X	6886	-0-	-132	-0-	492	1	6277	2	Y	106	201	1			55
							117	9									
03	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	637	1	6727	2	Y	112	66	1			101
							123	9									
04	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1022	1	6830	2	Y	125	166	1			60
							138	9									
05	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	861	1	7874	2	Y	134	64	1			130
							147	9									
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	634	1	6993	2	Y	90					220
							99	9									
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	634	1	7225	2	Y	84	234	1			70
							92	9									
08	DLQ G-10		7648	-0-	7648	7648	290	1	7263	2	Y	86	95	1			61
							95	9									
09	DLQ G-10		7085	-0-	7085	14733	290	1	6693	2	Y	93	101	1			53
							102	9									
10	22217	X	7484	-0-	-14733	-0-	290	1	7083	2	Y	101	99	1			55
							111	9									
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	177	1	6692	2	Y	103	98	1			60
							113	9									
12	7936	X	6759	-0-	-1177	-0-	122	1	6536	2	Y	92	72	1			80
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 90,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	25	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	176	-0-	-56	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		248	-0-	248	248	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		232	-0-	232	480	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	248	-0-	-152	328	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	564	N	236	-0-	-328	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

01	3596	#	3061	-0-	-535	-0-	3061	1			N	-0-					-0-
02	3364	#	2680	-0-	-684	-0-	2680	1			N	-0-					-0-
03	3379	#	2623	-0-	-756	-0-	2623	1			N	-0-					-0-
04	3540	#	2170	-0-	-1370	-0-	2170	1			N	-0-					-0-
05	3658	#	1108	-0-	-2550	-0-	1108	1			N	-0-					-0-
06	3835	R	3835	-0-	-0-	-0-	3835	1			N	-0-					-0-
07	3934	R	3934	-0-	-0-	-0-	3934	1			N	-0-					-0-
08	4044	R	4044	-0-	-0-	-0-	4044	1			N	-0-					-0-
09	4106	R	4106	-0-	-0-	-0-	4106	1			N	-0-					-0-
10	3968	#	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3840	#	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4247	#	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 2 RRCID -> 288493 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	1976	-0-	-876	-0-	1976	2			N	-0-					243
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	172	1			71
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2048	2	20	9	N	18					89
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					89
05	2077 N	1665	-0-	-412	-0-	1665	2			N	-0-					89
06	2010 N	418	-0-	-1592	-0-	396	2	22	9	N	20					109
*07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					109
*08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					109
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					109
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	72					347
02	3799	X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	43	202	1			188
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6288	2	121	9	N	110	185	1			113
04	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	4537	2	18	9	N	16					129
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3905	2	62	9	N	56					185
06	4770	X	598	-0-	-4172	-0-	525	2	73	9	N	66					251
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	23					274
08	4929	X	3864	-0-	-1065	-0-	3778	2	86	9	N	78	240	1			112
09	4560	X	2524	-0-	-2036	-0-	2505	2	19	9	N	17					129
10	3968	X	2544	-0-	-1424	-0-	2513	2	31	9	N	28					157
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1966	2	22	9	N	20					177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 26,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	850	568	1			883
02	5162	X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	127	596	1			414
03	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	17787	2	1040	9	N	945	935	1			424
04	5010	X	1377	-0-	-3633	-0-	1204	2	173	9	N	157	379	1			202
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1324	2	231	9	N	210	189	1			223
06	16860	X	3794	-0-	-13066	-0-	3784	2	10	9	N	9					232
07	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					232
08	17422	X	528	-0-	-16894	-0-	528	2			N	-0-					232
09	1500	X	289	-0-	-1211	-0-	289	2			N	-0-					232
10	3906	X	166	-0-	-3740	-0-	166	2			N	-0-					232
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					232
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 26,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	86	1			124
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					124
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					124
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	331	2	107	9	N	97	97	1			124
06	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					124
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					124
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	253	2	83	9	N	75	75	1			124
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4301	2	188	9	N	171	190	1			225
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3946	2	134	9	N	122	196	1			151
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4618	2	171	9	N	155	195	1			111
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4271	2	135	9	N	123	188	1			46
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4827	2	149	9	N	135					181
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4266	2	83	9	N	75	187	1			69
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4106	2	79	9	N	72					141
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3351	2	98	9	N	89	191	1			39
09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4102	2	90	9	N	82					121
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4003	2	112	9	N	102	191	1			32
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3896	2	128	9	N	116					148
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 47,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	15007	-0-	-5763	-0-	14549	2	458	9	N	416	586	1			198
02	19430	X	15629	-0-	-3801	-0-	15233	2	396	9	N	360	397	1			161
03	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	19555	2	530	9	N	482	391	1			252
04	19140	X	18177	-0-	-963	-0-	17714	2	463	9	N	421	586	1			87
05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	17275	2	377	9	N	343	195	1			235
06	16170	X	15824	-0-	-346	-0-	15480	2	344	9	N	313	387	1			161
07	20088	X	17357	-0-	-2731	-0-	16981	2	376	9	N	342	382	1			121
08	20088	X	17447	-0-	-2641	-0-	17074	2	373	9	N	339	381	1			79
09	18180	X	16806	-0-	-1374	-0-	16424	2	382	9	N	347	191	1			235
10	17639	X	16951	-0-	-688	-0-	16600	2	351	9	N	319	378	1			176
11	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	17613	2	403	9	N	366	384	1			158
12	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 188,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,048

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	312	-0-	-1207	-0-	312	2			N	-0-					25
02	1421	X	1278	-0-	-143	-0-	1278	2			N	-0-					25
03	1519	X	502	-0-	-1017	-0-	495	2	7	9	N	6					31
04	1200	X	978	-0-	-222	-0-	978	2			N	-0-					31
05	1364	X	524	-0-	-840	-0-	524	2			N	-0-					31
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					31
*07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					31
*08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					31
*09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					31
*10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					31
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
BTK WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	141	1	497	2	N	52					203
							57	9									
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	338	1	381	2	N	-0-					203
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	164	1			50
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	32					82
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	177	1			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

01	2914	X	2494	-0-	-420	-0-	537	1	1887	2	N	64					773
							70	9									
02	2726	X	2153	-0-	-573	-0-	1011	1	1142	2	N	-0-					773
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					773
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					773
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					773
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					773
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					773
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					773
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					773

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

01	1023	N	829	-0-	-194	-0-	167	1	588	2	Y	67					441
							74	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	352	1	397	2	Y	-0-					441
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			262
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					262
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (2700) 15731 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 293024 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2653

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	3603	R	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
	02	5046	#	3356	-0-	-1690	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
	03	5394	#	3199	-0-	-2195	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
	04	4500	#	2036	-0-	-2464	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
	05	3596	#	1380	-0-	-2216	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
	06	3480	#	838	-0-	-2642	-0-	838	3			N	-0-					-0-
	07	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
	08	3193	#	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
	09	2040	#	21	-0-	-2019	-0-	21	3			N	-0-					-0-
	10	1395	#	1357	-0-	-38	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*	11	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
	12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

01	0	X	3057	-0-	3057	B	-10639	363	1	2496	3	N	180	180	1			16
								198	9									
02	522	X	2642	-0-	2120	B	-8519	319	1	2253	3	N	64	64	1			16
								70	9									
03	0	X	3389	-0-	3389	B	-5130	495	1	2704	3	N	173	173	1			16
								190	9									
04	540	X	2789	-0-	2249	B	-2881	414	1	2318	3	N	52					68
								57	9									
05	558	X	3145	-0-	2587	B	-294	532	1	2411	3	N	184	184	1			68
								202	9									
06	2571	X	2865	-0-	294	B	-0-	516	1	2316	3	N	30					98
								33	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	B	-0-	362	1	2350	3	N	24	63	1			59
								26	9									
08	3064	X	3064	-0-	-0-	B	-0-	446	1	2429	3	N	172	172	1			59
								189	9									
09	1498	X	1498	-0-	-0-	B	-0-	250	1	1182	3	N	60	60	1			59
								66	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					59
11	540	X	-0-	-0-	-540	B	-0-					N	-0-					59
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 25,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

01	3100	N	2265	-0-	-835		2994	2233	2	32	9	Y	29					76
02	2900	N	2216	-0-	-684		2310	2188	2	28	9	Y	25	66	1			35
03	3100	N	2390	-0-	-710		1600	2367	2	23	9	Y	21					56
04	3000	N	2176	-0-	-824		776	2153	2	23	9	Y	21					77
05	2992	N	2216	-0-	-776		-0-	2195	2	21	9	Y	19					96
06	2316	N	2316	-0-	-0-		-0-	2290	2	26	9	Y	24					120
07	2263	N	2196	-0-	-67		-0-	2173	2	23	9	Y	21	92	1			49
08	2201	N	2114	-0-	-87		-0-	2091	2	23	9	Y	21					70
09	2310	N	1865	-0-	-445		-0-	1844	2	21	9	Y	19	61	1			28
10	2201	N	874	-0-	-1327		-0-	868	2	6	9	Y	5					33
11	2040	N	1572	-0-	-468		-0-	1553	2	19	9	Y	17					50
12	1985	N	1985	-0-	-0-		-0-	1959	2	26	9	Y	24					74

TOTAL GAS PROD: 24,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1691	-0-	-1502	-0-	366	1	1324	2	N	1			58
							1	9							
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	709	1	2630	2	N	2			60
							2	9							
03	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	744	1	2591	2	N	-0-			60
04	3390	X	1963	-0-	-1427	-0-	573	1	1390	2	N	-0-			60
05	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	293	1	2528	2	N	2			62
							2	9							
06	3450	X	2081	-0-	-1369	-0-	577	1	1503	2	N	1			63
							1	9							
07	3565	X	2211	-0-	-1354	-0-	498	1	1713	2	N	-0-			63
08	3348	X	2717	-0-	-631	-0-	619	1	2097	2	N	1			64
							1	9							
09	2730	X	2125	-0-	-605	-0-	552	1	1573	2	N	-0-			64
10	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	508	1	2074	2	N	-0-			64
11	2640	X	2146	-0-	-494	-0-	347	1	1799	2	N	-0-			64
12	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	445	1	2271	2	N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 29,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VISION OIL AND GAS LLC 886198
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APV MCCAMEY LLC 028617
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	52	-0-	52	280	52	1			N	-0-					118
02	14B2	EXT	23	-0-	23	303	23	1			N	-0-					118
03	14B2	EXT	33	-0-	33	336	33	1			N	-0-					118
04	14B2	EXT	47	-0-	47	383	37	1	10	9	N	9					127
05	14B2	EXT	61	-0-	61	444	52	1	9	9	N	8					135
06	14B2	EXT	63	-0-	63	507	55	1	8	9	N	7					142
07	14B2	EXT	60	-0-	60	567	60	1			N	-0-					142
08	14B2	EXT	58	-0-	58	625	58	1			N	-0-					142
09	625		-0-	-0-	-625	-0-					N	-0-					142
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					142
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					90
02	203	N	158	-0-	-45	-0-	151	2	7	9	N	6					96
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4					100
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4					104
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	148	2	20	9	N	18					122
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					129
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	147	2	13	9	N	12					141
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					141
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	112	2	10	9	N	9					150
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					150
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					153
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					205
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					205
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					205
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					205
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-	115	7			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					90
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					90
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	90	1			-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7462	2	186	9	N	169					210
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9913	2	194	9	N	176	185	1			201
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					201
04	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9908	2	14	9	N	13	176	1			38
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7890	2	367	9	N	334					372
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8792	2	154	9	N	140	354	1			158
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4091	2	76	9	N	69					227
08	2170	X	1136	-0-	-1034	-0-	1112	2	24	9	N	22					249
09	2100	X	1347	-0-	-753	-0-	1294	2	53	9	N	48	95	1			202
10	2170	X	1553	-0-	-617	-0-	1497	2	56	9	N	51	188	1			65
11	2100	X	1134	-0-	-966	-0-	1090	2	44	9	N	40					105
*12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6748	2	145	9	N	132					237

TOTAL GAS PROD: 61,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	747	2	54	9	N	49					90
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	826	2	21	9	N	19					109
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	991	2	23	9	N	21					130
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	884	2	22	9	N	20					150
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1169	2	32	9	N	29					179
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1019	2	29	9	N	26					205
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10	172	1			43
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1035	2	18	9	N	16					59
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	835	2	11	9	N	10					69
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1341	2	12	9	N	11					80
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1305	2	121	9	N	110	167	1			23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	2	11	9	N	10					80
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	612	2	44	9	N	40					120
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	938	2	33	9	N	30					150
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	860	2	15	9	N	14					164
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	912	2	21	9	N	19					183
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	909	2	21	9	N	19	176	1			26
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	2	3	9	N	3					29
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	816	2	31	9	N	28					57
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	744	2	23	9	N	21					78
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	811	2	39	9	N	35					113
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	941	2	32	9	N	29					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6510	-0-	-1550	-0-	302	1	6147	2	N	55					88
							61	9									
02	6293	X	5715	-0-	-578	-0-	275	1	5416	2	N	22					110
							24	9									
03	6727	X	6140	-0-	-587	-0-	305	1	5802	2	N	30					140
							33	9									
04	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	296	1	5889	2	N	28					168
							31	9									
05	6510	X	6260	-0-	-250	-0-	285	1	5952	2	N	21	168	1			21
							23	9									
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	299	1	6259	2	N	20					41
							22	9									
07	6417	X	6376	-0-	-41	-0-	310	1	6043	2	N	21					62
							23	9									
08	6417	X	4542	-0-	-1875	-0-	245	1	4280	2	N	15					77
							17	9									
09	6570	X	5387	-0-	-1183	-0-	300	1	5063	2	N	22					99
							24	9									
10	6789	X	5579	-0-	-1210	-0-	310	1	5256	2	N	12					111
							13	9									
11	6570	X	3277	-0-	-3293	-0-	188	1	3078	2	N	10					121
							11	9									
12	6386	X	2618	-0-	-3768	-0-	230	1	2365	2	N	21					142
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 65,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2166	-0-	-1120	-0-	488	1	1675	2	N	3					170
							3	9									
02	3074	X	1917	-0-	-1157	-0-	476	1	1440	2	N	1					171
							1	9									
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	580	1	3224	2	N	14	166	1			19
							15	9									
04	2310	X	2085	-0-	-225	-0-	389	1	1687	2	N	8					27
							9	9									
05	2170	X	1531	-0-	-639	-0-	321	1	1204	2	N	5					32
							6	9									
06	3180	X	576	-0-	-2604	-0-	158	1	416	2	N	2					34
							2	9									
07	3286	X	1213	-0-	-2073	-0-	274	1	939	2	N	-0-					34
08	3286	X	2085	-0-	-1201	-0-	321	1	1743	2	N	19					53
							21	9									
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	444	1	2351	2	N	-0-					53
10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	398	1	1958	2	N	-0-					53
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	455	1	2892	2	N	8					61
							9	9									
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	522	1	2400	2	N	14					75
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 288291 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					18
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					18
03	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			N	-0-					18
04	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1859	3			N	-0-					18
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3			N	-0-					18
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					18
07	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	3			N	-0-					18
08	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-					18
09	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1848	3			N	-0-					18
10	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3			N	-0-					18
11	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-					18
12	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	270	1	2362	2	N	60	195	1			132
							66	9									
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	290	1	2055	2	N	174	199	1			107
							191	9									
03	2697	N	2398	-0-	-299	-0-	310	1	2045	2	N	39					146
							43	9									
04	2610	N	1889	-0-	-721	-0-	240	1	1602	2	N	43					189
							47	9									
05	2697	N	2331	-0-	-366	-0-	280	1	1998	2	N	48					237
							53	9									
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	300	1	2079	2	N	30	194	1			73
							33	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	310	1	2121	2	N	36					109
							40	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	310	1	2094	2	N	34					143
							37	9									
09	2400	N	2304	-0-	-96	-0-	300	1	1967	2	N	34					177
							37	9									
10	2480	N	1886	-0-	-594	-0-	260	1	1595	2	N	28					205
							31	9									
11	2370	N	593	-0-	-1777	-0-	130	1	455	2	N	7					212
							8	9									
12	2387	N	312	-0-	-2075	-0-	150	1	162	2	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 24,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	2732	2	9	9	N	8					135
02	2813	X	2700	-0-	-113	-0-	2691	2	9	9	N	8					143
03	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	2968	2	18	9	N	16					159
04	3090	X	2794	-0-	-296	-0-	2787	2	7	9	N	6					165
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	2608	2	8	9	N	7					172
06	2880	X	1833	-0-	-1047	-0-	1827	2	6	9	N	5					177
07	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	2617	2	6	9	N	5					182
08	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2941	2	1	9	N	1					183
09	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2635	2	2	9	N	2					185
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2804	2	6	9	N	5					190
11	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	2492	2			N	-0-					190
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 29,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2496	-0-	-3332	-0-	2424	2	72	9	Y	65	129	1			50
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2682	2	52	9	Y	47					97
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3199	2	68	9	Y	62	116	1			43
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3307	2	92	9	Y	84					127
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3406	2	95	9	Y	86	119	1			94
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3087	2	40	9	Y	36					130
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3257	2	20	9	Y	18					148
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2489	2	26	9	Y	24					172
09	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4163	2	70	9	Y	64	142	1			94
10	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4520	2	76	9	Y	69					163
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4437	2	86	9	Y	78	151	1			90
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 37,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11	23	1		-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	Y	8				8
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	490	2	10	9	Y	9	17	1		-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	482	2	13	9	Y	12				12
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	Y	13	25	1		-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	440	2	6	9	Y	5				5
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	403	2	2	9	Y	2				7
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3				10
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	2	8	9	Y	7	17	1		-0-
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	Y	7				7
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8	15	1		-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (MASSIVE) //CONT.// 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					182
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	577	2	22	9	N	20	170	1			32
03	1612	N	1223	-0-	-389	-0-	1223	2			N	-0-					32
04	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					32
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					32
06	1170	N	273	-0-	-897	-0-	273	2			N	-0-					32
07	1147	N	50	-0-	-1097	-0-	50	2			N	-0-					32
08	1147	N	99	-0-	-1048	-0-	99	2			N	-0-					32
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					32
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	9	N	1					24
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					24
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					25
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					25
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					25
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					26
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1					28
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MB ENERGY, LLC 100147
NELSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 291654 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	421	475	1			90
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	351	311	1			130
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	343	340	1			133
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	2	7	9	N	6					108
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	N	7					115
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5					120
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	N	7					127
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					132
06	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	1449	2	6	9	N	5					137
07	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					137
08	1612	N	1042	-0-	-570	-0-	1042	2			N	-0-					137
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					137
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					137
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					137
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 16,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11	23	1			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	Y	9					9
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	Y	12	21	1			-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	490	2	13	9	Y	12					12
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	535	2	15	9	Y	14	26	1			-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5					5
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	Y	3					8
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3					11
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8	19	1			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	2	8	9	Y	7					7
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	Y	11	22	1			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8					8
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	478	2	10	9	Y	9	17	1			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	495	2	13	9	Y	12					12
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	2	14	9	Y	13	25	1			-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	437	2	6	9	Y	5					5
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	396	2	2	9	Y	2					7
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3					10
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	465	2	8	9	Y	7	17	1			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	498	2	8	9	Y	7					7
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					188
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					188
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			N	-0-					188
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					188
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					188
06	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	1310	2			N	-0-					188
07	1674	N	1005	-0-	-669	-0-	1005	2			N	-0-					188
08	1643	N	870	-0-	-773	-0-	868	2	2	9	N	2	155	1			35
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					35
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					35
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					35
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 15,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
2 D OIL & GAS LLC 953828
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2840 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2024 - WELL PLUGGED 02/14/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	593	-0-	-833	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	624	-0-	-1026	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER WELL #: 1 RRCID -> 293266 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 3 RRCID -> 281216 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRIO) 19561 656 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KALER ENERGY CORP. 450261
POZZI UNIT WELL #: RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLACK BELT OPERATING, LLC 100935
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	124	7			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
11	14B2 EXT	1929	-0-	1929	1929	1929	2			N	-0-					68
12	14B2 EXT	8266	-0-	8266	10195	8260	2	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	522	N	175	-0-	-347	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	527	N	101	-0-	-426	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3573					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUISTADOR (SHORT SAND) 20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	384	-0-	-267	-0-	104	1	280	2	N	-0-					76
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	140	1	808	2	N	-0-					76
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					76
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					76
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) //CONT.// 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	541	-0-	-1350	-0-	180	1	361	2	N	-0-					146
02	1682	N	1018	-0-	-664	-0-	140	1	878	2	N	-0-					146
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					146
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					146
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					44
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					44
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					44
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					44
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					44
08	14B2 EXT		5	-0-	5	10	5	1			N	-0-					44
09	15	R	5	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-					44
10	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					179
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					179
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					179
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					179
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
07	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					179
08	14B2	EXT	6	-0-	6	12	6	1			N	-0-					179
09	18	X	6	-0-	-12	-0-	6	1			N	-0-					179
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC //CONT.// 646852
DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					49
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					49
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					49
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					49
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					49
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					49
07	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	1			N	-0-					49
08	14B2 EXT		8	-0-	8	16	8	1			N	-0-					49
09	24	X	8	-0-	-16	-0-	8	1			N	-0-					49
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					49
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					49
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					72
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					72
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					72
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	1			N	-0-					72
08	14B2 EXT		7	-0-	7	14	7	1			N	-0-					72
09	21	X	7	-0-	-14	-0-	7	1			N	-0-					72
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC //CONT.// 646852
MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
04	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	1		N	-0-			172
05	14B2 EXT	6	-0-	6	11	6	1		N	-0-			172
06	14B2 EXT	6	-0-	6	17	6	1		N	-0-			172
07	14B2 EXT	6	-0-	6	23	6	1		N	-0-			172
08	14B2 EXT	6	-0-	6	29	6	1		N	-0-			172
09	14B2 EXT	6	-0-	6	35	6	1		N	-0-			172
10	14B2 EXT	6	-0-	6	41	6	1		N	-0-			172
*11	47 X	6	-0-	-41	-0-	6	1		N	-0-			172
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
911 CLAIMS CORP //CONT.// 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					814

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (HERETIC) 20593 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
PRESSLY WELL #: 1 RRCID -> 295646 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
02	5220	X	4588	-0-	-632	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	2925	-0-	-2655	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	2535	-0-	-2865	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	2405	-0-	-3082	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	2155	-0-	-3035	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	1425	-0-	-3473	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1120	-0-	-1794	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	724	-0-	-1826	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	1223	-0-	-1195	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	205	-0-	-1955	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) //CONT.// 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	88	2	6	9	N	5					74
02	0 W	544	-0-	544 B	544	511	2	33	9	N	30	81	1			23
03	0 W	293	-0-	293 B	837	286	2	7	9	N	6					29
04	0 W	169	-0-	169 B	1006	162	2	7	9	N	6					35
05	0 W	271	-0-	271 B	1277	267	2	4	9	N	4					39
06	0 W	412	-0-	412 B	1689	346	2	66	9	N	60	78	1			21
07	0 W	419	-0-	419 B	2108	407	2	12	9	N	11					32
08	0 W	362	-0-	362 B	2470	340	2	22	9	N	20					52
09	0 W	332	-0-	332 B	2802	326	2	6	9	N	5					57
10	0 W	440	-0-	440 B	3242	434	2	6	9	N	5					62
11	0 W	481	-0-	481 B	3723	474	2	7	9	N	6					68
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	3723					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1697	2	7	9	N	6					76
02	0	W	2308	-0-	2308 B	2308	2276	2	32	9	N	29	81	1			24
03	0	W	1423	-0-	1423 B	3731	1415	2	8	9	N	7					31
04	0	W	862	-0-	862 B	4593	855	2	7	9	N	6					37
05	0	W	1916	-0-	1916 B	6509	1910	2	6	9	N	5					42
06	8893	X	2384	-0-	-6509 B	-0-	2320	2	64	9	N	58	78	1			22
07	2480	X	1862	-0-	-618 B	-0-	1849	2	13	9	N	12					34
08	2297	X	2297	-0-	-0- B	-0-	2274	2	23	9	N	21					55
09	2370	X	1930	-0-	-440 B	-0-	1923	2	7	9	N	6					61
10	2449	X	1801	-0-	-648 B	-0-	1791	2	10	9	N	9					70
11	2370	X	1885	-0-	-485 B	-0-	1877	2	8	9	N	7					77
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 20,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1046	-0-	-442	-0-	969	2	77	9	N	70					117
02	1450	N	1349	-0-	-101	-0-	1171	2	178	9	N	162	173	1			106
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1135	2	141	9	N	128	179	1			55
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1245	2	83	9	N	75					130
05	1457	N	1152	-0-	-305	-0-	1069	2	83	9	N	75					205
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	981	2	111	9	N	101	176	1			130
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1389	2	109	9	N	99					229
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1237	2	106	9	N	96	176	1			149
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1442	2	120	9	N	109	177	1			81
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1784	2	98	9	N	89					170
11	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1128	2	89	9	N	81					251
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1585	2	144	9	N	131	179	1			203

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	N	20					29
02	899	N	561	-0-	-338	-0-	555	2	6	9	N	5					34
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	N	7					41
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	719	2	15	9	N	14					55
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	N	5					60
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	587	2	21	9	N	19					79
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	987	2	19	9	N	17					96
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	N	14					110
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	862	2	19	9	N	17					127
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1105	2	23	9	N	21					148
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	862	2	22	9	N	20					168
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	812	2	43	9	N	39	176	1			31

TOTAL GAS PROD: 9,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	283	-0-	-2352 B	-0-	53	1	230	2	Y	-0-			-0-
02	2465	X	-0-	-0-	-2465 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	2550	X	2362	-0-	-188 B	-0-	381	1	1981	2	Y	-0-			-0-
05	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	536	1	2853	2	Y	-0-			-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0- B	-0-	219	1	920	2	Y	-0-			-0-
07	2449	X	761	-0-	-1688 B	-0-	116	1	645	2	Y	-0-			-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	292	1	2894	2	Y	-0-			-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0- B	-0-	371	1	3406	2	Y	-0-			-0-
10	2635	X	1739	-0-	-896 B	-0-	128	1	1611	2	Y	-0-			-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	560	1	2650	2	Y	-0-			-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	514	1	2379	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					50
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					50
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					50
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1246	-0-	-2009	-0-	191	1	1046	2	N	8					278
							9	9									
02	3016	X	852	-0-	-2164	-0-	521	1	322	2	N	8					286
							9	9									
03	4247	X	2681	-0-	-1566	-0-	2635	2	46	9	N	42					328
04	4110	X	781	-0-	-3329	-0-	781	2			N	-0-					328
05	3627	X	939	-0-	-2688	-0-	939	2			N	-0-					328
06	2580	X	325	-0-	-2255	-0-	13	1	312	2	N	-0-					328
07	2666	X	417	-0-	-2249	-0-	367	1	50	2	N	-0-					328
08	2666	X	1953	-0-	-713	-0-	1916	1	37	2	N	-0-					328
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1416	1	27	2	N	-0-					328
10	930	X	402	-0-	-528	-0-	391	1	11	2	N	-0-					328
11	1890	X	384	-0-	-1506	-0-	192	1	192	2	N	-0-					328
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					328

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					405
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					477
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	85	1			452
05	14B2 EXT		155	-0-	155	155	50 55	1 9	50	2	N	50	96	1			406
06	14B2 EXT		157	-0-	157	312	50 57	1 9	50	2	N	52					458
07	14B2 EXT		100	-0-	100	412	50	1	50	2	N	-0-					458
08	14B2 EXT		100	-0-	100	512	50	1	50	2	N	-0-					458
09	14B2 EXT		106	-0-	106	618	50 6	1 9	50	2	N	5	169	1			294
10	724	R	106	-0-	-618	-0-	50 6	1 9	50	2	N	5					299
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5	90	1			214
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. 907320
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					322
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	85	1			297
05		14B2 EXT	155	-0-	155	155	50 55	1 9	50	2	N	50	96	1			251
06		14B2 EXT	157	-0-	157	312	50 57	1 9	50	2	N	52					303
07		14B2 EXT	100	-0-	100	412	50	1	50	2	N	-0-					303
08		14B2 EXT	100	-0-	100	512	50	1	50	2	N	-0-					303
09		14B2 EXT	106	-0-	106	618	50 6	1 9	50	2	N	5	170	1			138
10	724	X	106	-0-	-618	-0-	50 6	1 9	50	2	N	5					143
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	20	90	1			73
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SOCO ATX LLC 100095
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVX OPERATING LLC 101131
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					81
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	2	0	102	1	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	761	1	796	3	N	178	5	1			174
							6	4	196	9							
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	708	1	389	3	N	71	182	1			63
							78	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	741	1	550	3	N	153	6	1			210
							168	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	731	1	334	3	N	103	181	1			132
							113	9									
09	0	W	1141	-0-	1141	1141	710	1	345	3	N	78	181	1			29
							86	9									
10	0	W	1875	-0-	1875	3016	777	1	866	3	N	211	9	1			231
							232	9									
*11	1100	N	1886	-0-	786	3802	743	1	911	3	N	211	373	1			69
							232	9									
*12	3100	N	1427	-0-	-1673	2129	745	1	520	3	N	147	5	1			211
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	254	1	3908	3	N	818	940	1		351
						900	9								
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	433	1	5582	3	N	1156	742	1		765
						1272	9								
03	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	426	1	6946	3	N	1411	1843	1		333
						1552	9								
04	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	428	1	5545	3	N	1070	1082	1		321
						1177	9								
05	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	434	1	6288	3	N	1218	1293	1		246
						1340	9								
06	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	943	1	5360	3	N	1146	1080	1		312
						1261	9								
07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	786	1	4104	3	N	845	935	1		222
						930	9								
08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	962	1	5885	3	N	1205	1084	1		343
						1326	9								
09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	880	1	5772	3	N	1144	1111	1		376
						1258	9								
*10	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	924	1	4911	3	N	1071	1085	1		362
						1178	9								
*11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	857	1	3904	3	N	958	932	1		388
						1054	9								
12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	893	1	3935	3	N	593	946	1		35
						652	9								

TOTAL GAS PROD: 84,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,635

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	43	1	1115	3	N	230	390	1			508
							253	9									
02	2204	N	1070	-0-	-1134	-0-	38	1	822	3	N	191	379	1			320
							210	9									
03	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	242	1	787	3	N	259	374	1			205
							285	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	385	1	775	3	N	256					461
							282	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	483	1	970	3	N	210	304	1			367
							231	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1031	1	273	3	N	71	185	1			253
							78	9									
07	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	1426	1	1027	3	N	231					484
							254	9									
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	1545	1	714	3	N	205	559	1			130
							226	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	1489	1	509	3	N	252					382
							277	9									
*10	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	1593	1	321	3	N	143	374	1			151
							157	9									
*11	2280	N	2186	-0-	-94	-0-	1487	1	444	3	N	232	189	1			194
							255	9									
12	2356	N	1287	-0-	-1069	-0-	807	1	457	3	N	21	189	1			26
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 21,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

01	806	N	347	-0-	-459	-0-	219	3	128	9	N	116	197	1			86
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	662	3	241	9	N	219	188	1			117
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	248	3	106	9	N	96					213
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	179	3	103	9	N	94	188	1			119
05	961	N	945	-0-	-16	-0-	755	3	190	9	N	173	185	1			107
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	122	3	110	9	N	100					207
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66					273
08	930	N	110	-0-	-820	-0-	80	3	30	9	N	27	185	1			115
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	73	3	64	9	N	58					173
*10	279	N	163	-0-	-116	-0-	82	3	81	9	N	74					247
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	89	3	59	9	N	54	177	1			124
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	38	3	68	9	N	62					186

TOTAL GAS PROD: 4,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1261	3	131	9	N	119	196	1			502
02	1073	N	766	-0-	-307	-0-	663	3	103	9	N	94	186	1			410
03	899	N	743	-0-	-156	-0-	645	3	98	9	N	89	190	1			309
04	1350	N	16	-0-	-1334	-0-	16	3			N	-0-					309
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					309
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	827	3	149	9	N	135					444
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					444
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	459	3	51	9	N	46	187	1			303
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					303
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					303
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					303

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1045	-0-	-3357	-0-	112	1	808	3	N	114	181	1			84
							125	9									
02	4118	X	1782	-0-	-2336	-0-	233	1	1333	3	N	196	190	1			90
							216	9									
03	4402	X	2187	-0-	-2215	-0-	192	1	1784	3	N	192	193	1			89
							211	9									
04	4050	X	1474	-0-	-2576	-0-	86	1	1161	3	N	206	189	1			106
							227	9									
05	3720	X	2601	-0-	-1119	-0-	206	1	2092	3	N	275	187	1			194
							303	9									
06	2130	X	1647	-0-	-483	-0-	287	1	1230	3	N	118	187	1			125
							130	9									
07	2201	X	612	-0-	-1589	-0-	64	1	502	3	N	42	126	1			41
							46	9									
08	2604	X	493	-0-	-2111	-0-	334	1	122	3	N	34					75
							37	9									
09	2520	X	708	-0-	-1812	-0-	355	1	230	3	N	112					187
							123	9									
10	2604	X	533	-0-	-2071	-0-	474	1	59	9	N	54					241
*11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	315	1	1184	3	N	187	187	1			241
							206	9									
12	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	263	1	1392	3	N	167	189	1			219
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 16,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	1			N	-0-					318
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					318
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	187	1			132
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	9					141
							10	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-					141
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					141
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	745	1	24	9	N	22					163
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					163
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	812	1	23	9	N	21					184

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	59	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 77

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	196 658	1 9	2984	3	N	598	754	1			101
02	3915	X	3649	-0-	-266	-0-	127 550	1 9	2972	3	N	500	333	1			268
03	4185	X	2829	-0-	-1356	-0-	168 455	1 9	2206	3	N	414	359	1			323
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	342 628	1 9	3127	3	N	571	733	1			161
05	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	357 492	1 9	2699	3	N	447	360	1			248
06	3780	X	1099	-0-	-2681	-0-	360 142	1 9	597	3	N	129	158	1			219
07	4185	X	294	-0-	-3891	-0-	271	1	23	9	N	21	148	1			92
08	4185	X	1120	-0-	-3065	-0-	579 171	1 9	370	3	N	155					247
09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	627 745	1 9	2769	3	N	677	710	1			214
*10	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	369 545	1 9	2331	3	N	495	542	1			167
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	236 477	1 9	1826	3	N	434	357	1			244
12	4185	X	2736	-0-	-1449	-0-	315 562	1 9	1859	3	N	511	743	1			12

TOTAL GAS PROD: 33,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,952

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	207	1	1129	3	N	22	380	1			78
							24	9									
02	2146	N	217	-0-	-1929	-0-	217	1			N	-0-					78
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	291	1	2528	3	N	-0-					78
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	249	1	1448	3	N	227	186	1			119
							250	9									
05	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	3	N	172					291
							189	9									
06	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	640	1	2020	3	N	162	188	1			265
							178	9									
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	722	1	1963	3	N	185	187	1			263
							204	9									
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	3	N	185	187	1			261
							204	9									
09	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	1267	1	1225	3	N	165	182	1			244
							182	9									
*10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	1440	1	1050	3	N	174	189	1			229
							191	9									
*11	2580	N	1901	-0-	-679	-0-	1279	1	418	3	N	185	188	1			226
							204	9									
12	2666	N	2437	-0-	-229	-0-	1152	1	1106	3	N	163	189	1			200
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 27,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	263	1	3723	3	N	467	139	0			367
							514	9									
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	213	1	3433	3	N	585	655	0	186	1	111
							644	9									
03	4340	X	641	-0-	-3699	-0-	27	1	382	3	N	211	81	0	241	1	-0-
							232	9									
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	2326	-0-	-2014	-0-	1956	3	370	9	N	336	336	0			-0-
06	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	157	1	7022	3	N	1211	1211	0			-0-
							1332	9									
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4126	3	629	9	N	572	572	0			-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	3	1	4164	3	N	708	708	0			-0-
							779	9									
09	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	3906	3	783	9	N	712	712	0			-0-
*10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	2	1	4167	3	N	565	565	0			-0-
							622	9									
*11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	143	1	3502	3	N	650	650	0			-0-
							715	9									
12	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	157	1	3370	3	N	596	596	0			-0-
							656	9									

TOTAL GAS PROD: 47,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,613

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	283	3	161	9	N	146					340
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	7	1	2248	3	N	274	373	1			241
							301	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	437	1	858	3	N	185					426
							204	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	613	1	442	3	N	86	187	1			325
							95	9									
08	1674	N	688	-0-	-986	-0-	564	1	124	9	N	113	185	1			253
09	1500	N	648	-0-	-852	-0-	503	1	145	9	N	132					385
10	1147	N	591	-0-	-556	-0-	480	1	111	9	N	101	185	1			301
*11	660	N	615	-0-	-45	-0-	499	1	116	9	N	105	185	1			221
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	523	1	122	9	N	111					332

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		362	-0-	362	362	362	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		339	-0-	339	701	339	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		300	-0-	300	1001	300	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		92	-0-	92	1093	67	1	25	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1093					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		207	-0-	207	1300	86	1	121	9	N	110	110	1			-0-
12	14B2 EXT		53	-0-	53	1353	11	3	42	9	N	38					38

TOTAL GAS PROD: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	149	1	381	3	N	88	88	0			-0-
							97	9									
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	144	1	580	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
04	673	X	673	-0-	-0-	-0-	173	1	364	3	N	124	124	0			-0-
							136	9									
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	70	1	216	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	490	3	26	9	N	24	24	0			-0-
09	563	X	563	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
*10	451	X	451	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
*11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
12	298	X	298	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	49	49	0			-0-
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		37423	-0-	37423	37423	335	1	30907	3	N	5619	5619	0			-0-
							6181	9									
02	14B2 EXT		87347	-0-	87347	124770	453	1	75635	3	N	10235	10235	0			-0-
							11259	9									
03	14B2 EXT		71316	-0-	71316	196086	148	1	62655	3	N	7739	7739	0			-0-
							8513	9									
04	14B2 EXT		53182	-0-	53182	249268	48363	3	4819	9	N	4381	4381	0			-0-
05	14B2 EXT		56435	-0-	56435	305703	52248	3	4187	9	N	3806	3806	0			-0-
06	T. A.		48703	-0-	48703	354406	45135	3	3568	9	N	3244	3244	0			-0-
07	395012	X	40606	-0-	-354406	-0-	56	1	37614	3	N	2669	2669	0			-0-
							2936	9									
08	30768	X	30768	-0-	-0-	-0-	33	1	28812	3	N	1748	1748	0			-0-
							1923	9									
09	54660	X	27355	-0-	-27305	-0-	25	1	25513	3	N	1652	1651	0	1	8	-0-
							1817	9									
*10	56482	X	16502	-0-	-39980	-0-	2	1	15225	3	N	1159	1159	0			-0-
							1275	9									
*11	48690	X	25704	-0-	-22986	-0-	23611	3	2093	9	N	1903	1903	0			-0-
12	40610	X	24984	-0-	-15626	-0-	23077	3	1907	9	N	1734	1734	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 520,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,889

D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		16193	-0-	16193	127673	10	1	12875	3	N	3007	3018	1			379
							3308	9									
02	14B2 EXT		12275	-0-	12275	139948	5	1	9596	3	N	2431	2419	1			391
							2674	9									
03	T. A.		12135	-0-	12135	152083	197	1	9957	3	N	1801	2043	1			149
							1981	9									
04	164374	X	12291	-0-	-152083	-0-	179	1	9498	3	N	2376	2376	1			149
							2614	9									
05	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	120	1	8733	3	N	2311	1838	1			622
							2542	9									
06	15660	X	10442	-0-	-5218	-0-	5	1	8303	3	N	1940	2143	1			419
							2134	9									
07	13113	X	11636	-0-	-1477	-0-	204	1	9152	3	N	2073	2013	1			479
							2280	9									
08	12710	X	10051	-0-	-2659	-0-	685	1	7460	3	N	1733	1850	1			362
							1906	9									
09	12300	X	10998	-0-	-1302	-0-	794	1	8304	3	N	1727	1987	1			102
							1900	9									
*10	11625	X	5444	-0-	-6181	-0-	760	1	3732	3	N	865	746	1			221
							952	9									
*11	11250	X	9893	-0-	-1357	-0-	850	1	7361	3	N	1529	1501	1			249
							1682	9									
12	11625	X	9145	-0-	-2480	-0-	979	1	6470	3	N	1542	1660	1			131
							1696	9									

TOTAL GAS PROD: 131,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,335

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1759	-0-	-1124	-0-	325	1	980	3	N	413	563	1			214
							454	9									
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	338	1	1721	3	N	623	562	1			275
							685	9									
03	2542	X	2234	-0-	-308	-0-	270	1	1341	3	N	566	375	1			466
							623	9									
04	2460	X	1177	-0-	-1283	-0-	162	1	714	3	N	274	565	1			175
							301	9									
05	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	216	1	1782	3	N	615	554	1			236
							677	9									
06	2850	X	2104	-0-	-746	-0-	707	1	847	3	N	500	498	1			238
							550	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	823	1	828	3	N	512	558	1			192
							563	9									
08	2666	N	1997	-0-	-669	-0-	839	1	644	3	N	467	361	1			298
							514	9									
09	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	1220	1	264	3	N	488	368	1			418
							537	9									
*10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	902	1	875	3	N	515	748	1			185
							567	9									
*11	1920	N	1596	-0-	-324	-0-	956	1	167	3	N	430	371	1			244
							473	9									
12	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	729	1	703	3	N	528	568	1			204
							581	9									

TOTAL GAS PROD: 24,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,931

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	30	1	19	3	N	36					116
							40	9									
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	4	1	28	3	N	26					142
							29	9									
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	32	3	30	9	N	27					169
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	36	1	6	3	N	26					195
							29	9									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	20	3	N	25					220
							28	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	88	1	12	9	N	11	180	1			51
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	28	1	21	9	N	19					70
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					70
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					70
*10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					70
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	44					114
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	33	1	10725	3	N	957	957	0	-0-
							1053	9							
02	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	12057	3	1269	9	N	1154	1154	0	-0-
03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	12221	3	1132	9	N	1029	1029	0	-0-
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	10465	3	1059	9	N	963	963	0	-0-
05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	7796	3	836	9	N	760	760	0	-0-
06	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10085	3	752	9	N	684	684	0	-0-
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7256	3	758	9	N	689	689	0	-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1	1	6395	3	N	695	695	0	-0-
							765	9							
09	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	35	1	8910	3	N	903	903	0	-0-
							993	9							
*10	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	927	1	6966	3	N	953	953	0	-0-
							1048	9							
*11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	879	1	3303	3	N	500	500	0	-0-
							550	9							
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	731	1	6104	3	N	813	813	0	-0-
							894	9							

TOTAL GAS PROD: 115,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,100

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5534	-0-	-2836	-0-	339	1	4370	3	N	750	750	0	-0-
							825	9							
02	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	277	1	8852	3	N	1240	1240	0	-0-
							1364	9							
03	8370	X	6841	-0-	-1529	-0-	154	1	5544	3	N	1039	1039	0	-0-
							1143	9							
04	8100	X	905	-0-	-7195	-0-	149	1	690	3	N	60	60	0	-0-
							66	9							
05	8370	X	120	-0-	-8250	-0-	77	1	15	3	N	25	25	0	-0-
							28	9							
06	8100	X	1854	-0-	-6246	-0-	61	1	1675	3	N	107	107	0	-0-
							118	9							
07	8370	X	31	-0-	-8339	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	6851	X	797	-0-	-6054	-0-	733	1	3	3	N	55	55	0	-0-
							61	9							
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1032	1	3254	3	N	394	394	0	-0-
							433	9							
*10	1922	X	1806	-0-	-116	-0-	57	1	1662	3	N	79	79	0	-0-
							87	9							
*11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	95	1	1666	3	N	1055	1055	0	-0-
							1161	9							
12	4867	X	821	-0-	-4046	-0-	200	1	189	3	N	393	393	0	-0-
							432	9							

TOTAL GAS PROD: 36,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,197

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	50	1	91	3	N	66					155
							73	9									
02	348	N	68	-0-	-280	-0-	62	1	6	9	N	5					160
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	206	1	256	3	N	74	71	0			163
							81	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	231	1	113	3	N	59	59	0			163
							65	9									
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	653	1	7	3	N	42	49	0	130	1	26
							46	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	938	1	12	3	N	95	81	0			40
							105	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	358	1	11	3	N	74	74	0			40
							81	9									
08	496	N	305	-0-	-191	-0-	134	1	149	3	N	20	20	0			40
							22	9									
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	144	1	177	3	N	38	78	0			-0-
							42	9									
*10	465	N	357	-0-	-108	-0-	260	1	38	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	91	1	236	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	168	1	105	3	N	18	48	0			-0-
							20	9									
02	348	N	319	-0-	-29	-0-	34	1	207	3	N	71	71	0			-0-
							78	9									
03	403	N	197	-0-	-206	-0-	7	1	142	3	N	44	44	0			-0-
							48	9									
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	953	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	3	N	187	187	0			-0-
							206	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	26	1	656	3	N	154	154	0			-0-
							169	9									
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	1	1	569	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
08	651	N	217	-0-	-434	-0-	158	3	59	9	N	54	54	0			-0-
09	630	N	318	-0-	-312	-0-	261	3	57	9	N	52	52	0			-0-
*10	651	N	289	-0-	-362	-0-	24	1	209	3	N	51	51	0			-0-
							56	9									
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	74	1	145	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	204	1	4	3	N	64	64	0			-0-
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	315	1	6611	3	N	761	758	1			244
							837	9									
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	249	1	6538	3	N	825	752	1			317
							908	9									
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	111	1	1939	3	N	253	179	1			391
							278	9									
04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	295	1	4858	3	N	758	921	1			228
							834	9									
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	183	1	7056	3	N	888	932	1			184
							977	9									
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	209	1	5138	3	N	677	566	1			295
							745	9									
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	539	1	4393	3	N	577	560	1			312
							635	9									
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	815	1	3350	3	N	646	755	1			203
							711	9									
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	764	1	4199	3	N	644	547	1			300
							708	9									
*10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	786	1	4164	3	N	578	562	1			316
							636	9									
*11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	476	1	1271	3	N	395	371	1			340
							435	9									
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	459	1	1802	3	N	236	377	1			199
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 64,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,238

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					-0-
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	222	1	6	9	N	5	5	0			-0-
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	196	1	1	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	32	1	1	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	182	X	182	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	25	5	0	20	8	-0-
							28	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	3	N	-0-					151
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					151
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	95 2717	1 9	5968	3	N	2470	2471	0			203
02	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	70 3541	1 9	10201	3	N	3219	2726	0	189	1	507
03	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	57 3220	1 9	9645	3	N	2927	2929	0	368	1	137
04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	32 2335	1 9	8007	3	N	2123	1107	0	933	1	220
05	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	7393	3	2335	9	N	2123	551	0	1768	1	24
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	6250	3	2065	9	N	1877	1901	0			-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	6193	3	1724	9	N	1567	1567	0			-0-
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	440	3	111	9	N	101	101	0			-0-
09	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	7874	3	2556	9	N	2324	2324	0			-0-
*10	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	7355	3	2599	9	N	2363	2363	0			-0-
*11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	6133	3	2262	9	N	2056	2055	0	1	8	-0-
12	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	5256	3	2120	9	N	1927	1927	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,077

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1305	1	284	9	N	258	576	1			411
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	1448	1	273	3	N	603	558	1			456
							663	9									
03	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1127	1	458	9	N	416	565	1			307
04	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1203	1	304	3	N	484	377	1			414
							532	9									
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1264	1	542	3	N	685	727	1			372
							754	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	1936	1	565	9	N	514	375	1			511
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2400	1	581	9	N	528	729	1			310
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1689	1	152	9	N	138	186	1			262
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	1997	1	724	9	N	658	551	1			369
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2041	1	668	9	N	607	542	1			434
*11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	2785	1	659	9	N	599	745	1			288
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3068	1	333	9	N	303	561	1			30

TOTAL GAS PROD: 29,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	400	1	1731	3	N	307	191	1			298
							338	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	152	1	2730	3	N	628	736	1			190
							691	9									
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	176	1	53	3	N	27					217
							30	9									
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	283	1	1	9	N	1					218
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	96	1	53	3	N	-0-					218
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	150	1	8	9	N	7					225
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	9	N	2					227
08	952	X	952	-0-	-0-	-0-	951	1	1	9	N	1					228
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					228
10	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					228
*11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	645	1	6	9	N	5					233
12	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 10,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	682	3	18	9	N	16					55
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					55
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					55
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					55
05	496	X	30	-0-	-466	-0-	30	3			N	-0-					55
06	480	X	132	-0-	-348	-0-	120	3	12	9	N	11					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	3399	-0-	-5932	-0-	141	1	2848	3	N	373	313	0			166
							410	9									
02	8729	X	2707	-0-	-6022	-0-	32	1	2354	3	N	292	292	0			166
							321	9									
03	5890	X	2530	-0-	-3360	-0-	27	1	2186	3	N	288	288	0			166
							317	9									
04	4650	X	2412	-0-	-2238	-0-	63	1	2081	3	N	244	244	0			166
							268	9									
05	4154	X	1662	-0-	-2492	-0-	75	1	1365	3	N	202	202	0			166
							222	9									
06	3300	X	831	-0-	-2469	-0-	27	1	768	3	N	33	170	0			29
							36	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	18	18	0			29
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2404	3	233	9	N	212	241	0			-0-
09	2400	X	807	-0-	-1593	-0-	730	3	77	9	N	70	70	0			-0-
*10	1674	X	1188	-0-	-486	-0-	1047	3	141	9	N	128	128	0			-0-
*11	2550	X	1206	-0-	-1344	-0-	1071	3	135	9	N	123	123	0			-0-
12	2635	X	893	-0-	-1742	-0-	791	3	102	9	N	93	93	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,076

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	520	1	3687	3	N	734	736	0			205
							807	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	500	1	4171	3	N	893	897	0			201
							982	9									
03	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	503	1	3959	3	N	772	792	0	150	1	31
							849	9									
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	402	1	3450	3	N	728	728	0			31
							801	9									
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	496	1	4356	3	N	914	945	0			-0-
							1005	9									
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	479	1	3778	3	N	772	772	0			-0-
							849	9									
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	416	1	3502	3	N	704	704	0			-0-
							774	9									
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	424	1	3945	3	N	829	829	0			-0-
							912	9									
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	423	1	4262	3	N	867	867	0			-0-
							954	9									
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	470	1	4149	3	N	796	796	0			-0-
							876	9									
*11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	488	1	3707	3	N	771	771	0			-0-
							848	9									
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	461	1	3416	3	N	769	769	0			-0-
							846	9									

TOTAL GAS PROD: 62,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,549

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1195	3	128	9	N	116	192	1			231
02	1856	N	549	-0-	-1307	-0-	497	3	52	9	N	47					278
03	3100	N	3505	-0-	405	405	3222	3	283	9	N	257	188	1			347
04	2892	N	2487	-0-	-405	-0-	2290	3	197	9	N	179	188	1			338
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2032	3	155	9	N	141	168	1			311
06	2820	X	2014	-0-	-806	-0-	278	1	1578	3	N	144	315	1			140
							158	9									
07	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	617	1	1381	3	N	160	186	1			114
							176	9									
08	2914	X	2090	-0-	-824	-0-	582	1	1342	3	N	151	178	1			87
							166	9									
09	2490	X	2203	-0-	-287	-0-	673	1	1361	3	N	154					241
							169	9									
*10	2201	X	913	-0-	-1288	-0-	742	1	171	9	N	155	177	1			219
*11	2010	X	891	-0-	-1119	-0-	729	1	162	9	N	147	188	1			178
12	2263	N	817	-0-	-1446	-0-	644	1	173	9	N	157	185	1			150

TOTAL GAS PROD: 21,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	277	1	5846	3	N	357	357	0			-0-
							393	9									
02	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	365	1	7438	3	N	571	571	0			-0-
							628	9									
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	216	1	7303	3	N	518	518	0			-0-
							570	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	54	1	3604	3	N	284	284	0			-0-
							312	9									
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4324	3	342	9	N	311	311	0			-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2291	3	134	9	N	122	122	0			-0-
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7169	3	524	9	N	476	476	0			-0-
08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1275	3	102	9	N	93	93	0			-0-
09	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5443	3	689	9	N	626	626	0			-0-
*10	604	X	604	-0-	-0-	-0-	563	3	41	9	N	37	37	0			-0-
*11	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4530	3	326	9	N	296	296	0			-0-
12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6141	3	486	9	N	442	442	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,133

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	X	967	-0-	-0-	-0-	338	1	482	3	N	134	134	0			-0-
							147	9									
02	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	368	1	1039	3	N	167	167	0			-0-
							184	9									
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1197	3	N	133	133	0			-0-
							146	9									
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	15	1	1385	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	894	3	250	9	N	227	227	0			-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	377	3	238	9	N	216	216	0			-0-
07	671	X	671	-0-	-0-	-0-	449	3	222	9	N	202	202	0			-0-
08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	512	3	223	9	N	203	203	0			-0-
09	593	X	593	-0-	-0-	-0-	435	3	158	9	N	144	144	0			-0-
*10	934	X	934	-0-	-0-	-0-	674	3	260	9	N	236	236	0			-0-
*11	571	X	571	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	N	185	185	0			-0-
							204	9									
12	627	X	627	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	214	214	0			-0-
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 11,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,234

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	83	1	4274	3	N	1134	1134	0			-0-
							1247	9									
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1	1	3760	3	N	1289	1289	0			-0-
							1418	9									
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	257	1	2708	3	N	843	843	0			-0-
							927	9									
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	225	1	2230	3	N	829	829	0			-0-
							912	9									
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	473	1	3816	3	N	1097	1097	0			-0-
							1207	9									
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	415	1	2034	3	N	754	754	0			-0-
							829	9									
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	533	1	995	3	N	877	877	0			-0-
							965	9									
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	302	1	1132	3	N	825	825	0			-0-
							908	9									
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	368	1	902	3	N	214	214	0			-0-
							235	9									
*10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	183	1	655	3	N	852	852	0			-0-
							937	9									
*11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	329	3	N	684	684	0			-0-
							752	9									
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	89	1	2683	3	N	711	711	0			-0-
							782	9									

TOTAL GAS PROD: 39,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,109

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	21	1	8349	3	N	2733	2334	0	189	1	328
							3006	9									
03	78781	X	78781	-0-	-0-	-0-	311	1	60858	3	N	16011	16161	0			178
							17612	9									
04	90277	X	90277	-0-	-0-	-0-	286	1	71405	3	N	16896	16896	0			178
							18586	9									
05	95331	X	95331	-0-	-0-	-0-	60	1	80189	3	N	13711	13711	0			178
							15082	9									
06	88575	X	88575	-0-	-0-	-0-	75171	3	13404	9	N	12185	12282	0			81
07	49316	X	49316	-0-	-0-	-0-	42072	3	7244	9	N	6585	6585	0			81
08	66240	X	66240	-0-	-0-	-0-	53506	3	12734	9	N	11576	11576	0			81
09	59653	X	59653	-0-	-0-	-0-	48970	3	10683	9	N	9712	9710	0	2	8	81
*10	42307	X	42307	-0-	-0-	-0-	35326	3	6981	9	N	6346	6346	0			81
*11	44884	X	44884	-0-	-0-	-0-	38737	3	6147	9	N	5588	5588	0			81
12	52650	X	52650	-0-	-0-	-0-	278	1	46249	3	N	5566	5570	0			77
							6123	9									

TOTAL GAS PROD: 679,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,909

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	22	1	2439	3	N	499	499	0			-0-
							549	9									
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	21	1	2175	3	N	367	367	0			-0-
							404	9									
03	2480	X	2167	-0-	-313	-0-	154	1	1607	3	N	369	369	0			-0-
							406	9									
04	2910	X	1682	-0-	-1228	-0-	50	1	1280	3	N	320	302	0	18	1	-0-
							352	9									
05	3007	X	2021	-0-	-986	-0-	1623	3	398	9	N	362	362	0			-0-
06	2910	X	2219	-0-	-691	-0-	9	1	1799	3	N	374	374	0			-0-
							411	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	3	N	345	345	0			-0-
							380	9									
08	3100	N	3131	-0-	31	31	4	1	2564	3	N	512	512	0			-0-
							563	9									
09	2555	N	2524	-0-	-31	-0-	12	1	2043	3	N	426	426	0			-0-
							469	9									
*10	2170	N	2032	-0-	-138	-0-	7	1	1615	3	N	373	373	0			-0-
							410	9									
*11	2910	X	1875	-0-	-1035	-0-	1502	3	373	9	N	339	339	0			-0-
12	3007	X	1078	-0-	-1929	-0-	1004	3	74	9	N	67	67	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,353

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	93	1	787	3	N	167	167	0			86
							184	9									
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	3	N	372	291	0	167	1	-0-
							409	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1376	3	399	9	N	363	363	0			-0-
04	1020	N	370	-0-	-650	-0-	7	1	257	3	N	96	69	0	27	1	-0-
							106	9									
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	1961	3	410	9	N	373	373	0			-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	193	193	0			-0-
							212	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	N	299	299	0			-0-
							329	9									
*10	1767	N	589	-0-	-1178	-0-	25	1	388	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									
*11	720	N	175	-0-	-545	-0-	127	3	48	9	N	44	44	0			-0-
12	1240	N	13	-0-	-1227	-0-	5	1	8	9	N	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	215	1	935	3	N	201	381	1			263
							221	9									
02	754	N	44	-0-	-710	-0-	44	1			N	-0-					263
03	806	N	26	-0-	-780	-0-	26	1			N	-0-					263
04	780	N	13	-0-	-767	-0-	13	1			N	-0-					263
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	5					268
							6	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	488	1	496	3	N	22					290
							24	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	640	1	10	9	N	9					299
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	601	1	301	3	N	2					301
							2	9									
09	780	N	515	-0-	-265	-0-	515	1			N	-0-					301
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	537	1	990	3	N	28					329
							31	9									
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	457	1	638	3	N	20					349
							22	9									
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	424	1	61	3	N	11					360
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	149	1	348	3	N	17					192
							19	9									
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	974	3	N	5					197
							6	9									
03	310	N	238	-0-	-72	-0-	236	1	2	9	N	2					199
04	510	N	183	-0-	-327	-0-	173	1	10	9	N	9					208
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	304	1	111	3	N	111					319
							122	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	283	1	312	3	N	94					413
							103	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	263	1	37	9	N	34					447
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	601	1	341	3	N	64	180	1			331
							70	9									
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	759	1	75	9	N	68					399
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	628	1	469	3	N	65					464
							72	9									
*11	690	N	635	-0-	-55	-0-	589	1	46	9	N	42	191	1			315
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	281	1	484	3	N	116					431
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	35	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2771	-0-	-949	-0-	290 1 372 9		2109	3	N	338	375	1			264
02	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	221 1 386 9		2072	3	N	351	362	1			253
03	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	311 1 446 9		2169	3	N	405	377	1			281
04	3510	X	238	-0-	-3272	-0-	238 1				N	-0-					281
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	311 1 572 9		3265	3	N	520	561	1			240
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	596 1 477 9		2504	3	N	434	373	1			301
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	778 1 428 9		2838	3	N	389	376	1			314
08	4154	X	3547	-0-	-607	-0-	649 1 341 9		2557	3	N	310	373	1			251
09	4020	X	3176	-0-	-844	-0-	652 1 426 9		2098	3	N	387	373	1			265
*10	4154	X	3881	-0-	-273	-0-	755 1 419 9		2707	3	N	381	376	1			270
*11	3900	X	3592	-0-	-308	-0-	833 1 374 9		2385	3	N	340	377	1			233
12	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	861 1 384 9		2359	3	N	349	367	1			215

TOTAL GAS PROD: 38,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,204

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	1			N	-0-					231
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	63	1	236	3	N	45					276
							50	9									
03	248	N	36	-0-	-212	-0-	35	1	1	9	N	1					277
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	13					290
							14	9									
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	3	1	133	3	N	25					315
							28	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	191	3	57	9	N	52	196	1			171
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	102	3	39	9	N	35					206
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	351	3	97	9	N	88	181	1			113
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	205	3	68	9	N	62					175
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	470	3	78	9	N	71					246
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	N	64	188	1			122
							70	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	252	3	N	62					184
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	1731	-0-	-4035	-0-	124	1	1575	3	N	29					372
							32	9									
02	4350	X	430	-0-	-3920	-0-	114	1	291	3	N	23	189	1			206
							25	9									
03	2635	X	259	-0-	-2376	-0-	175	1	67	3	N	15					221
							17	9									
04	2400	X	191	-0-	-2209	-0-	73	1	118	3	N	-0-					221
05	2356	X	116	-0-	-2240	-0-	116	3			N	-0-					221
06	1680	X	12	-0-	-1668	-0-	12	3			N	-0-					221
07	788	X	788	-0-	-0-	-0-	659	3	129	9	N	117					338
08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	6	1	7802	3	N	1195	1227	1			306
							1315	9									
09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1490	3	375	9	N	341	187	1			460
*10	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	61	1	7966	3	N	901	937	1			424
							991	9									
*11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	146	1	7356	3	N	838	933	1			329
							922	9									
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	195	1	5574	3	N	608	559	1			378
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 38,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,067

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-					56
07	T. A.		1579	-0-	1579	1873	1465	3	114	9	Y	104					160
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1873					Y	-0-					160
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1873					Y	-0-					160
10	T. A.		12	-0-	12	1885	12	3			Y	-0-					160
11	T. A.		25	-0-	25	1910	25	3			Y	-0-					160
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1910					Y	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1			78
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	T. A.		322	-0-	322	322	322	3			Y	-0-					78
07	T. A.		404	-0-	404	726	376	3	28	9	Y	25					103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	726					Y	-0-					103
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	726					Y	-0-					103
10	T. A.		12	-0-	12	738	12	3			Y	-0-					103
11	T. A.		14	-0-	14	752	14	3			Y	-0-					103
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	757	3	15	9	N	14					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					101
06	226	X	226	-0-	-0-	-0-	204	3	22	9	N	20					121
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	552	-0-	-4005	-0-	323	1	168	3	N	55					571
							61	9									
02	4263	X	431	-0-	-3832	-0-	305	1	78	3	N	44	186	1			429
							48	9									
03	3906	X	1175	-0-	-2731	-0-	372	1	758	3	N	41	187	1			283
							45	9									
04	2850	X	1478	-0-	-1372	-0-	359	1	1008	3	N	101	186	1			198
							111	9									
05	1860	X	550	-0-	-1310	-0-	292	1	203	3	N	50					248
							55	9									
06	1140	X	752	-0-	-388	-0-	650	1	102	9	N	93					341
07	1519	X	863	-0-	-656	-0-	752	1	111	9	N	101	187	1			255
08	1519	X	1108	-0-	-411	-0-	787	1	262	3	N	54	185	1			124
							59	9									
09	1470	X	1263	-0-	-207	-0-	783	1	279	3	N	183					307
							201	9									
*10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	755	1	352	3	N	39	186	1			160
							43	9									
*11	1080	X	797	-0-	-283	-0-	701	1	96	9	N	87					247
12	1302	X	1159	-0-	-143	-0-	737	1	376	3	N	42					289
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	314	1	9037	3	N	1686	1516	1			295
							1855	9									
02	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	269	1	8159	3	N	1495	1657	1			133
							1645	9									
03	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	288	1	8523	3	N	1528	1495	1			166
							1681	9									
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	282	1	8030	3	N	1389	1310	1			245
							1528	9									
05	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	294	1	7617	3	N	1336	1286	1			295
							1470	9									
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	263	1	6309	3	N	1113	1295	1			113
							1224	9									
07	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	295	1	7286	3	N	1438	1310	1			241
							1582	9									
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	536	1	5894	3	N	1163	1290	1			114
							1279	9									
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	813	1	4950	3	N	1177	1108	1			183
							1295	9									
*10	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	856	1	4775	3	N	1169	1111	1			241
							1286	9									
*11	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	757	1	5508	3	N	1127	1110	1			258
							1240	9									
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	726	1	5634	3	N	1103	1100	1			261
							1213	9									

TOTAL GAS PROD: 104,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,724

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	614	1	3089	3	N	775	775	0			16
							853	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	304	1	2178	3	N	430	430	0			16
							473	9									
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	299	1	3931	3	N	862	862	0			16
							948	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	248	1	3410	3	N	685	685	0			16
							754	9									
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	299	1	2853	3	N	706	707	0			15
							777	9									
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	213	1	1581	3	N	493	493	0			15
							542	9									
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	167	1	3500	3	N	549	329	0			235
							604	9									
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	159	1	3290	3	N	639	396	0	366	1	112
							703	9									
09	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	1	1	3567	3	N	689	695	0	84	1	22
							758	9									
*10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	3435	3	767	9	N	697	698	0			21
*11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	79	1	2837	3	N	632	632	0			21
							695	9									
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	364	1	2845	3	N	733	733	0			21
							806	9									

TOTAL GAS PROD: 47,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,890

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	30					117
							33	9									
02	33	X	33	-0-	-0-	-0-	22	1	1	3	N	9					126
							10	9									
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-					126
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	105	1			22
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					22
08	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					22
09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					22
*10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	211	1	606	3	N	73	80	0			15
							80	9									
*11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	5	5	0			15
							6	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	279	1	5167	3	N	1021	1021	0			48
							1123	9									
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	34	1	5723	3	N	1030	1030	0			48
							1133	9									
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	11	1	4970	3	N	879	879	0			48
							967	9									
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	9	1	5831	3	N	1054	1054	0			48
							1159	9									
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	8	1	4037	3	N	690	690	0			48
							759	9									
06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	11	1	5170	3	N	929	977	0			-0-
							1022	9									
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	47	1	5188	3	N	1104	1104	0			-0-
							1214	9									
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	50	1	5128	3	N	1110	1110	0			-0-
							1221	9									
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	20	1	5161	3	N	1018	1018	0			-0-
							1120	9									
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	42	1	5001	3	N	1015	1015	0			-0-
							1117	9									
*11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	30	1	4808	3	N	959	959	0			-0-
							1055	9									
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	35	1	4557	3	N	964	964	0			-0-
							1060	9									

TOTAL GAS PROD: 74,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,773

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	X	421	-0-	-0-	-0-	297	1	124	9	N	113	158	1	82
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	138	1	174	3	N	108			190
							119	9							
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	159	1	157	3	N	89	190	1	89
							98	9							
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	-0-	89	1	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	18	18	0	-0-
							20	9							
08	890	X	890	-0-	-0-	-0-	6	1	713	3	N	155	155	0	-0-
							171	9							
09	775	X	775	-0-	-0-	-0-	126	1	476	3	N	157	157	0	-0-
							173	9							
*10	489	X	489	-0-	-0-	-0-	191	1	151	3	N	134	134	0	-0-
							147	9							
*11	352	X	352	-0-	-0-	-0-	98	1	178	3	N	69	69	0	-0-
							76	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	700	1	9370	3	N	1074	1106	1	204
							1181	9							
02	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	613	1	9114	3	N	908	912	1	200
							999	9							
03	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	462	1	9091	3	N	908	923	1	185
							999	9							
04	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	496	1	8945	3	N	802	745	1	242
							882	9							
05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	467	1	7953	3	N	760	725	1	277
							836	9							
06	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	567	1	7316	3	N	751	710	1	318
							826	9							
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	540	1	4009	3	N	399	687	1	30
							439	9							
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	694	1	5218	3	N	712	692	1	50
							783	9							
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	848	1	4525	3	N	493	358	1	185
							542	9							
*10	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	1020	1	8257	3	N	908	896	1	197
							999	9							
*11	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	845	1	8350	3	N	776	722	1	251
							854	9							
12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	641	1	4840	3	N	583	728	1	106
							641	9							

TOTAL GAS PROD: 104,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,074

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	277	1	115	3	N	24					260
							26	9									
02	493	N	292	-0-	-201	-0-	250	1	24	3	N	16					276
							18	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	273	1	885	3	N	9					285
							10	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	393	1	1061	3	N	17	190	1			112
							19	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	295	1	538	3	N	9					121
							10	9									
06	810	N	627	-0-	-183	-0-	626	1	1	9	N	1					122
07	837	N	723	-0-	-114	-0-	658	1	65	9	N	59					181
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	688	1	19	9	N	17					198
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	697	1	20	9	N	18					216
*10	713	N	488	-0-	-225	-0-	394	1	77	3	N	15					231
							17	9									
*11	690	N	235	-0-	-455	-0-	226	1	9	9	N	8					239
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	665	1	31	9	N	28					267

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1126	-0-	-424	-0-	287	1	718	3	N	110	547	1	191
							121	9							
02	1537	X	732	-0-	-805	-0-	230	1	474	3	N	25			216
							28	9							
03	2170	X	107	-0-	-2063	-0-	42	1	65	3	N	-0-			216
04	2100	X	801	-0-	-1299	-0-	120	1	625	3	N	51			267
							56	9							
05	2170	X	635	-0-	-1535	-0-	44	1	579	3	N	11	185	1	93
							12	9							
06	1080	X	456	-0-	-624	-0-	432	1	24	9	N	22			115
07	837	N	581	-0-	-256	-0-	569	1	12	9	N	11			126
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	636	1	13	9	N	12			138
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	647	1	55	9	N	50	93	1	95
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	671	1	19	9	N	17			112
*11	630	N	553	-0-	-77	-0-	534	1	19	9	N	17			129
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	677	1	24	9	N	22			151

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	189	1	2739	3	N	451	348	1	312
							496	9							
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2862	3	450	9	N	409	191	1	530
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3211	3	378	9	N	344	551	1	323
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	4764	3	802	9	N	729	724	1	328
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4319	3	672	9	N	611	545	1	394
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4290	3	627	9	N	570	565	1	399
07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	277	1	3793	3	N	536	581	1	354
							590	9							
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	3638	3	N	449	561	1	242
							494	9							
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	366	1	3500	3	N	470	369	1	343
							517	9							
*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	557	1	3158	3	N	458	561	1	240
							504	9							
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	630	1	2595	3	N	439	332	1	347
							483	9							
12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	449	1	160	3	N	94	185	1	256
							103	9							

TOTAL GAS PROD: 47,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,560

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	342	1	2526	3	N	771	771	0			-0-
							848	9									
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	3	N	597	597	0			-0-
							657	9									
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	65	1	1919	3	N	786	786	0			-0-
							865	9									
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	1747	3	N	703	703	0			-0-
							773	9									
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	132	1	2128	3	N	737	737	0			-0-
							811	9									
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	87	1	1876	3	N	642	642	0			-0-
							706	9									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	73	1	3274	3	N	774	774	0			-0-
							851	9									
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	92	1	2721	3	N	699	699	0			-0-
							769	9									
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	10	1	2670	3	N	617	617	0			-0-
							679	9									
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3295	3	787	9	N	715	715	0			-0-
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3162	3	685	9	N	623	623	0			-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2122	3	539	9	N	490	490	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,154

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1211	-0-	-2044	-0-	22	1	1058	3	N	119					335
							131	9									
02	4379	X	56	-0-	-4323	-0-	11	1	45	3	N	-0-					335
03	4681	X	182	-0-	-4499	-0-	2	1	177	3	N	3					338
							3	9									
04	4530	X	304	-0-	-4226	-0-	303	3	1	9	N	1	184	1			155
05	4247	X	520	-0-	-3727	-0-	5	1	515	3	N	-0-					155
06	1170	X	114	-0-	-1056	-0-	58	1	52	3	N	4					159
							4	9									
07	310	X	104	-0-	-206	-0-	104	1			N	-0-					159
08	527	X	276	-0-	-251	-0-	276	1			N	-0-					159
09	510	X	141	-0-	-369	-0-	141	1			N	-0-					159
10	527	X	116	-0-	-411	-0-	116	1			N	-0-					159
*11	270	X	111	-0-	-159	-0-	111	1			N	-0-					159
12	279	X	71	-0-	-208	-0-	47	1	24	9	N	22					181

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	184	-0-	-5737	-0-	13	1	124	3	N	43					254
							47	9									
02	5539	X	357	-0-	-5182	-0-	8	1	310	3	N	35					289
							39	9									
03	5921	X	10	-0-	-5911	-0-	9	3	1	9	N	1					290
04	1200	X	210	-0-	-990	-0-	193	3	17	9	N	15	188	1			117
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	4	1	4350	3	N	1091	936	1			272
							1200	9									
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	262	1	2808	3	N	670	761	1			181
							737	9									
07	372	X	243	-0-	-129	-0-	243	1			N	-0-					181
08	5549	X	228	-0-	-5321	-0-	225	1	3	9	N	3					184
09	5370	X	1101	-0-	-4269	-0-	274	1	510	3	N	288	186	1			286
							317	9									
*10	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	211	1	3874	3	N	795	745	1			336
							875	9									
*11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	230	1	4650	3	N	1168	917	1			587
							1285	9									
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	354	1	2675	3	N	500	538	1			549
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 26,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	2702	3	N	590	590	0			13
							649	9									
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	10687	3	2155	9	N	1959	1959	0			13
04	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	7568	3	1364	9	N	1240	1241	0			12
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	5508	3	996	9	N	905	904	0			13
06	7650	X	6273	-0-	-1377	-0-	9	1	5228	3	N	942	746	0			209
							1036	9									
07	7905	X	1373	-0-	-6532	-0-	6	1	1154	3	N	194	220	0	183	1	-0-
							213	9									
08	7905	X	3225	-0-	-4680	-0-	2636	3	589	9	N	535	535	0			-0-
09	7650	X	2976	-0-	-4674	-0-	2420	3	556	9	N	505	492	0	13	8	-0-
*10	6510	X	2500	-0-	-4010	-0-	2296	3	204	9	N	185	170	0	15	8	-0-
*11	6270	X	3481	-0-	-2789	-0-	21	1	2812	3	N	589	589	0			-0-
							648	9									
*12	3224	X	2118	-0-	-1106	-0-	1719	3	399	9	N	363	355	0	8	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 53,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,007

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	2081	-0-	-4739	-0-	105	1	1605	3	N	337	573	1			136
							371	9									
02	5452	X	1425	-0-	-4027	-0-	54	1	1160	3	N	192	171	1			157
							211	9									
03	5828	X	403	-0-	-5425	-0-	6	1	380	3	N	15					172
							17	9									
04	5640	X	1275	-0-	-4365	-0-	1080	3	195	9	N	177	189	1			160
05	4681	X	3352	-0-	-1329	-0-	191	1	2589	3	N	520	439	1			241
							572	9									
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	661	1	3680	3	N	850	751	1			340
							935	9									
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	663	1	3929	3	N	830	939	1			231
							913	9									
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	578	1	5136	3	N	576	562	1			245
							634	9									
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	520	1	4008	3	N	839	735	1			349
							923	9									
*10	5518	X	4547	-0-	-971	-0-	556	1	3181	3	N	736	742	1			343
							810	9									
*11	6150	X	4127	-0-	-2023	-0-	548	1	2886	3	N	630	751	1			222
							693	9									
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	585	1	4797	3	N	1187	1131	1			278
							1306	9									

TOTAL GAS PROD: 46,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,889

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	89	-0-	-4499	-0-	5	1	69	3	N	14					108
							15	9									
02	1769	X	793	-0-	-976	-0-	3	1	575	3	N	195					303
							215	9									
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1	1	4766	3	N	512	571	1			244
							563	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	71	188	1			127
05	837	X	137	-0-	-700	-0-	83	3	54	9	N	49					176
06	5160	X	172	-0-	-4988	-0-	7	1	165	3	N	-0-					176
07	5332	X	76	-0-	-5256	-0-	76	3			N	-0-					176
08	5332	X	20	-0-	-5312	-0-	12	3	8	9	N	7					183
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	3	1	3820	3	N	898	747	1			334
							988	9									
*10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2267	3	485	9	N	441	528	1			247
*11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	71	1	9	3	N	116					363
							128	9									
12	4960	X	12	-0-	-4948	-0-	10	3	2	9	N	2	169	1			196

TOTAL GAS PROD: 14,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	259	1	1516	3	N	328	506	1			426
							361	9									
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	303	1	5044	3	N	966	1126	1			266
							1063	9									
03	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	113	1	3147	3	N	528	721	1			73
							581	9									
04	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	228	1	7735	3	N	1073	941	1			205
							1180	9									
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	259	1	4252	3	N	1052	1122	1			135
							1157	9									
06	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	540	1	4010	3	N	829	780	1			184
							912	9									
07	4991	X	3918	-0-	-1073	-0-	732	1	2432	3	N	685	750	1			119
							754	9									
08	4991	X	756	-0-	-4235	-0-	749	1	7	9	N	6					125
09	4830	X	3595	-0-	-1235	-0-	686	1	2128	3	N	710	746	1			89
							781	9									
*10	4991	X	1496	-0-	-3495	-0-	706	1	529	3	N	237	186	1			140
							261	9									
*11	4830	X	597	-0-	-4233	-0-	540	1	57	9	N	52					192
12	3906	X	362	-0-	-3544	-0-	361	1	1	9	N	1					193

TOTAL GAS PROD: 43,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,467

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	315	1	743	3	N	241	161	1			349
							265	9									
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	623	1	404	3	N	257	382	1			224
							283	9									
03	1116	X	708	-0-	-408	-0-	74	1	399	3	N	214	189	1			249
							235	9									
04	1290	X	1189	-0-	-101	-0-	458	1	379	3	N	320	378	1			191
							352	9									
05	1395	X	1042	-0-	-353	-0-	413	1	333	3	N	269	370	1			90
							296	9									
06	1350	X	948	-0-	-402	-0-	623	1	325	9	N	295	179	1			206
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	770	1	289	9	N	263	373	1			96
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	863	1	338	9	N	307	188	1			215
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	776	1	296	9	N	269	278	1			206
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	873	1	261	9	N	237	376	1			67
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	962	1	232	9	N	211	190	1			88
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	953	1	212	9	N	193					281

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,076

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	1711	3	466	9	N	424	381	1			330
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	2880	3	656	9	N	596	756	1			170
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	2759	3	642	9	N	584	565	1			189
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	1	1	1782	3	N	454	555	1			88
							499	9									
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	3	N	503	358	1			233
							553	9									
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	N	257	364	1			126
							283	9									
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	27	1	1862	3	N	535	376	1			285
							589	9									
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	15	1	1612	3	N	522	553	1			254
							574	9									
09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	3	N	394	375	1			273
							433	9									
*10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	22	1	1590	3	N	485	367	1			391
							534	9									
*11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	1670	3	N	448	562	1			277
							493	9									
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	38	1	1554	3	N	450	373	1			354
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 27,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,652

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	244	1	4522	3	N	739	739	0			15
							813	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	62	1	3958	3	N	742	644	0			113
							816	9									
03	7254	X	4803	-0-	-2451	-0-	96	1	3980	3	N	661	661	0			113
							727	9									
04	7020	X	4965	-0-	-2055	-0-	146	1	3947	3	N	793	793	0			113
							872	9									
05	7254	X	3658	-0-	-3596	-0-	64	1	2968	3	N	569	568	0	114	1	-0-
							626	9									
06	5400	X	4376	-0-	-1024	-0-	18	1	3662	3	N	633	633	0			-0-
							696	9									
07	5208	X	1272	-0-	-3936	-0-	1081	3	191	9	N	174	174	0			-0-
08	5115	X	4031	-0-	-1084	-0-	3362	3	669	9	N	608	608	0			-0-
09	4980	X	4121	-0-	-859	-0-	3383	3	738	9	N	671	671	0			-0-
*10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4016	3	774	9	N	704	704	0			-0-
*11	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4066	3	761	9	N	692	692	0			-0-
12	4247	X	1032	-0-	-3215	-0-	849	3	183	9	N	166	166	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,152

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	23					438
*02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	188	1			250
*03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					250
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1095	3	427	9	N	388	190	1			650
02	2900	N	5758	-0-	2858	2858	4943	3	815	9	N	741	743	1			648
03	3100	N	4909	-0-	1809	4667	4624	3	285	9	N	259	559	1			348
04	3000	N	4151	-0-	1151	5818	3699	3	452	9	N	411	373	1			386
05	9671	X	3853	-0-	-5818	-0-	3428	3	425	9	N	386	375	1			397
06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	224	1	3540	3	N	346	375	1			368
							381	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	658	1	3235	3	N	365	376	1			357
							402	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	645	1	3192	3	N	400	349	1			408
							440	9									
09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	642	1	2901	3	N	354	373	1			389
							389	9									
*10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	541	1	2865	3	N	359	354	1			394
							395	9									
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	631	1	2637	3	N	217	189	1			422
							239	9									
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	637	1	3019	3	N	328	374	1			376
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 48,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,554

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	783	1	907	3	Y	573	574	1			541
							630	9									
02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	657	1	801	3	Y	558	345	1			754
							614	9									
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	556	1	623	3	Y	547	747	1			554
							602	9									
04	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	650	1	478	3	Y	522	559	1			517
							574	9									
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	1218	1	386	3	Y	471	409	1			579
							518	9									
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	3347	1	2202	3	Y	1533	1467	1			645
							1686	9									
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	4286	1	833	3	Y	1709	1678	1			676
							1880	9									
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	4002	1	869	3	Y	1451	1429	1			698
							1596	9									
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	3175	1	1024	3	Y	1020	1113	1			605
							1122	9									
*10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	3263	1	1016	3	Y	1456	1287	1			774
							1602	9									
*11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	3227	1	950	3	Y	1375	1283	1			866
							1513	9									
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	3352	1	989	3	Y	784	1489	1			161
							862	9									

TOTAL GAS PROD: 52,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,999

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	10034	-0-	-4815	-0-	8546	3	1488	9	N	1353	1353	0			3
02	13891	X	8232	-0-	-5659	-0-	6602	3	1630	9	N	1482	1482	0			3
03	14849	X	8321	-0-	-6528	-0-	6572	3	1749	9	N	1590	1590	0			3
04	14370	X	8546	-0-	-5824	-0-	6863	3	1683	9	N	1530	1530	0			3
05	13516	X	9845	-0-	-3671	-0-	7820	3	2025	9	N	1841	1841	0			3
06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	8833	3	2422	9	N	2202	2202	0			3
07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8507	3	2184	9	N	1985	1985	0			3
08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	8589	3	2014	9	N	1831	1831	0			3
09	11250	X	9415	-0-	-1835	-0-	7662	3	1753	9	N	1594	1597	0			-0-
*10	11625	X	10556	-0-	-1069	-0-	8605	3	1951	9	N	1774	1774	0			-0-
*11	11250	X	8631	-0-	-2619	-0-	7023	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
12	10695	X	5493	-0-	-5202	-0-	4587	3	906	9	N	824	824	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,468

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	490	-0-	-68	-0-	382	3	108	9	N	98	22	0			207
02	783	N	366	-0-	-417	-0-	274	3	92	9	N	84	42	0	192	1	57
03	651	N	319	-0-	-332	-0-	225	3	94	9	N	85	85	0			57
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	154	3	59	9	N	54	54	0			57
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	172	3	67	9	N	61	61	0			57
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	225	3	87	9	N	79	79	0			57
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	247	3	99	9	N	90	91	0			56
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	236	3	87	9	N	79	79	0			56
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	301	3	61	9	N	55	55	0			56
*10	341	N	303	-0-	-38	-0-	198	3	105	9	N	95	95	0			56
*11	300	N	263	-0-	-37	-0-	175	3	88	9	N	80	80	0			56
12	372	N	51	-0-	-321	-0-	3	3	48	9	N	44	44	0			56

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8948	-0-	-73	-0-	7708	3	1240	9	N	1127	1134	1			264
02	8439	X	7656	-0-	-783	-0-	6646	3	1010	9	N	918	938	1			244
03	8928	X	8478	-0-	-450	-0-	7217	3	1261	9	N	1146	1130	1			260
04	8670	X	8143	-0-	-527	-0-	6919	3	1224	9	N	1113	1124	1			249
05	8959	X	8235	-0-	-724	-0-	7057	3	1178	9	N	1071	1282	1			38
06	8670	X	8516	-0-	-154	-0-	7197	3	1319	9	N	1199	976	0	182	1	79
07	8463	X	8263	-0-	-200	-0-	6915	3	1348	9	N	1225	1225	0	69	1	10
08	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	7052	3	1096	9	N	996	996	0			10
09	8520	X	6230	-0-	-2290	-0-	680	1	5388	3	N	147	148	0			9
							162	9									
*10	8804	X	5474	-0-	-3330	-0-	733	1	4713	3	N	25	25	0			9
							28	9									
*11	8520	X	5687	-0-	-2833	-0-	1897	1	3241	3	N	499	500	0			8
							549	9									
12	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	1270	1	5060	3	N	1096	1102	0			2
							1206	9									

TOTAL GAS PROD: 91,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,562

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	7420	3	1258	9	N	1144	1144	0			32
02	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	11281	3	1634	9	N	1485	1483	0			34
03	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	8582	3	1642	9	N	1493	1493	0			34
04	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	14575	3	2471	9	N	2246	674	0	1482	1	124
05	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	12583	3	2499	9	N	2272	1035	0	1349	1	12
06	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	11465	3	2336	9	N	2124	2124	0			12
07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	11906	3	2489	9	N	2263	2264	0			11
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	13417	3	2654	9	N	2413	2413	0			11
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	158	1	10328	3	N	2114	2114	0			11
							2325	9									
*10	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	712	1	9167	3	N	1790	1790	0			11
							1969	9									
*11	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	16	1	9833	3	N	1906	1907	0			10
							2097	9									
12	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	80	1	10312	3	N	2036	2044	0			2
							2240	9									

TOTAL GAS PROD: 157,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,286

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	255	1	9686	3	N	1495	1496	0			21
							1645	9									
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	242	1	8602	3	N	1399	1399	0			21
							1539	9									
03	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	209	1	9741	3	N	1524	1524	0			21
							1676	9									
04	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	8510	3	1388	9	N	1262	1262	0			21
05	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	9371	3	1727	9	N	1570	1571	0			20
06	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	7993	3	1554	9	N	1413	1413	0			20
07	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	8920	3	1541	9	N	1401	1400	0			21
08	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	8585	3	1552	9	N	1411	1411	0			21
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	9011	3	1785	9	N	1623	1623	0			21
*10	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	8143	3	1407	9	N	1279	1279	0			21
*11	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	6827	3	656	9	N	596	596	0			21
12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	8059	3	1240	9	N	1127	768	0	377	1	3

TOTAL GAS PROD: 121,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,100

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31151	X	31151	-0-		-0-	-0-	690	1	26354	3	Y	3734	3734	0			107
								4107	9									
02	29406	X	29406	-0-		-0-	-0-	702	1	25008	3	Y	3360	3360	0			107
								3696	9									
03	20017	X	20017	-0-		-0-	-0-	378	1	17660	3	Y	1799	1799	0			107
								1979	9									
04	19416	X	19416	-0-		-0-	-0-	17627	3	1789	9	Y	1626	1614	0			119
05	25471	X	25471	-0-		-0-	-0-	23253	3	2218	9	Y	2016	2012	0			123
06	27182	X	27182	-0-		-0-	-0-	22135	3	5047	9	Y	4588	4599	0			112
07	27223	X	27223	-0-		-0-	-0-	23332	3	3891	9	Y	3537	3519	0			130
08	29205	X	29205	-0-		-0-	-0-	21565	3	7640	9	Y	6945	6939	0			136
09	30341	X	30341	-0-		-0-	-0-	22126	3	8215	9	Y	7468	7476	0			128
*10	24271	X	24271	-0-		-0-	-0-	20085	3	4186	9	Y	3805	3808	0			125
*11	17847	X	17847	-0-		-0-	-0-	15320	3	2527	9	Y	2297	1413	0	932	1	77
12	23699	X	23699	-0-		-0-	-0-	19535	3	4164	9	Y	3785	3766	0			96

TOTAL GAS PROD: 305,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,960

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	-0-	-0-		-10323	-0-					N	-0-					50
02	9657	X	51	-0-		-9606	-0-	51	1			N	-0-					50
03	10230	X	80	-0-		-10150	-0-	80	1			N	-0-					50
04	8040	X	2611	-0-		-5429	-0-	46	1	2146	3	N	381	377	1			54
								419	9									
05	1023	X	153	-0-		-870	-0-	153	1			N	-0-					54
06	90	X	70	-0-		-20	-0-	70	1			N	-0-					54
07	2697	X	26	-0-		-2671	-0-	26	1			N	-0-					54
08	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-					N	-0-					54
09	2610	X	1	-0-		-2609	-0-	1	1			N	-0-					54
10	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					54
*11	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					54
12	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	912	-0-	-9101	-0-	912	1			N	-0-					13
02	9367	X	841	-0-	-8526	-0-	839	1	2	9	N	2	2	0			13
03	3379	X	1189	-0-	-2190	-0-	893	1	296	3	N	-0-					13
04	1020	X	865	-0-	-155	-0-	864	1	1	9	N	1					14
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					14
06	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1319	1	3	9	N	3	4	0			13
07	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1350	1	1	3	N	8	8	0			13
							9	9									
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1328	1	2	3	N	-0-	13	0			-0-
09	1320	X	901	-0-	-419	-0-	900	1	1	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	777	-0-	-587	-0-	775	1	2	3	N	-0-					-0-
*11	1320	X	341	-0-	-979	-0-	82	1	228	3	N	28	16	0			12
							31	9									
12	1364	X	297	-0-	-1067	-0-	251	3	46	9	N	42	52	0			2

TOTAL GAS PROD: 11,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	163	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1837	-0-	1837	2000	1510	3	327	9	Y	297	275	0			22
05	T. A.		2131	-0-	2131	4131	1759	3	372	9	Y	338	339	0			21
06	T. A.		4115	-0-	4115	8246	2716	3	1399	9	Y	1272	1262	0			31
07	11796	X	3550	-0-	-8246	-0-	3186	3	364	9	Y	331	350	0			12
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2853	3	350	9	Y	318	324	0			6
09	3270	X	2877	-0-	-393	-0-	2055	3	822	9	Y	747	740	0			13
10	3379	X	791	-0-	-2588	-0-	34	3	757	9	Y	688	678	0			23
*11	3270	X	512	-0-	-2758	-0-	14	3	498	9	Y	453	277	0	184	1	15
12	3379	X	32	-0-	-3347	-0-	2	3	30	9	Y	27	41	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,471

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1802	3	95	9	N	86	86	0			-0-
02	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2581	3	156	9	N	142	142	0			-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2724	3	174	9	N	158	158	0			-0-
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2971	3	157	9	N	143	143	0			-0-
06	0	Z	2865	-0-	2865	2865	2718	3	147	9	N	134	134	0			-0-
07	0	Z	2481	-0-	2481	5346	2338	3	143	9	N	130	130	0			-0-
08	0	Z	1730	-0-	1730	7076	1529	3	201	9	N	183	183	0			-0-
09	0	Z	2419	-0-	2419	9495	2148	3	271	9	N	246	246	0			-0-
10	0	Z	3033	-0-	3033	12528	2727	3	306	9	N	278	278	0			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	9928	3	1188	9	N	1080	1080	0			-0-
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	8149	3	914	9	N	831	831	0			-0-
03	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	7827	3	1019	9	N	926	926	0			-0-
04	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8156	3	697	9	N	634	634	0			-0-
05	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	8053	3	993	9	N	903	903	0			-0-
06	0	Z	8592	-0-	8592	8592	7648	3	944	9	N	858	858	0			-0-
07	0	Z	8607	-0-	8607	17199	7734	3	873	9	N	794	794	0			-0-
08	0	Z	10157	-0-	10157	27356	8814	3	1343	9	N	1221	1221	0			-0-
09	0	Z	12956	-0-	12956	40312	11410	3	1546	9	N	1405	1405	0			-0-
10	0	Z	15030	-0-	15030	55342	13374	3	1656	9	N	1505	1505	0			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	15953	3	2382	9	N	2165	2165	0			-0-
02	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	14733	3	1988	9	N	1807	1807	0			-0-
03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	10966	3	1955	9	N	1777	1777	0			-0-
04	17430	X	16512	-0-	-918	-0-	14711	3	1801	9	N	1637	1637	0			-0-
05	18011	X	17024	-0-	-987	-0-	15162	3	1862	9	N	1693	1693	0			-0-
06	17430	X	16280	-0-	-1150	-0-	14506	3	1774	9	N	1613	1613	0			-0-
07	17887	X	11281	-0-	-6606	-0-	9994	3	1287	9	N	1170	1170	0			-0-
08	17050	X	10806	-0-	-6244	-0-	9551	3	1255	9	N	1141	1141	0			-0-
09	16500	X	11620	-0-	-4880	-0-	9825	3	1795	9	N	1632	1632	0			-0-
*10	17019	X	12088	-0-	-4931	-0-	10254	3	1834	9	N	1667	1667	0			-0-
*11	16290	X	11439	-0-	-4851	-0-	9659	3	1780	9	N	1618	1618	0			-0-
*12	11997	X	4499	-0-	-7498	-0-	3852	3	647	9	N	588	582	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 159,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,508

HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	125	1	3623	3	Y	921	923	0			4
							1013	9									
02	12586	X	7049	-0-	-5537	-0-	120	1	5935	3	Y	904	905	0			3
							994	9									
03	13454	X	2621	-0-	-10833	-0-	54	1	2187	3	Y	345	347	0			1
							380	9									
04	13020	X	833	-0-	-12187	-0-	3	1	454	3	Y	342	340	0			3
							376	9									
05	13454	X	117	-0-	-13337	-0-	117	3			Y	-0-	3	0			-0-
06	7290	X	296	-0-	-6994	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		646	-0-	646	646	434	3	212	9	Y	193	192	0			1
08	T. A.		6245	-0-	6245	6891	3734	3	2511	9	Y	2283	2278	0			6
09	T. A.		15571	-0-	15571	22462	11838	3	3733	9	Y	3394	3391	0			9
*10	T. A.		11711	-0-	11711	34173	9117	3	2594	9	Y	2358	2359	0			8
*11	T. A.		11247	-0-	11247	45420	2	1	9448	3	Y	1634	1636	0			6
							1797	9									
12	T. A.		7811	-0-	7811	53231	3	1	7435	3	Y	339	344	0			1
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 68,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,713

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	146	1	4252	3	Y	1341	1340	0	6
							1475	9							
02	9425	X	8400	-0-	-1025	-0-	127	1	6261	3	Y	1829	1830	0	5
							2012	9							
03	9672	X	8441	-0-	-1231	-0-	156	1	6337	3	Y	1771	1770	0	6
							1948	9							
04	9000	X	2239	-0-	-6761	-0-	9	1	1485	3	Y	677	677	0	6
							745	9							
05	9114	X	38	-0-	-9076	-0-	13	3	25	9	Y	23	28	0	1
06	8700	X	2014	-0-	-6686	-0-	1776	3	238	9	Y	216	216	0	1
07	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	1	1	8442	3	Y	1282	1275	0	8
							1410	9							
08	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	7697	3	2540	9	Y	2309	2311	0	6
09	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	8964	3	2647	9	Y	2406	2406	0	6
*10	9858	X	9041	-0-	-817	-0-	7064	3	1977	9	Y	1797	1797	0	6
*11	9900	X	8554	-0-	-1346	-0-	1	1	6670	3	Y	1712	1712	0	6
							1883	9							
12	11997	X	7491	-0-	-4506	-0-	2	1	5382	3	Y	1915	1915	0	6
							2107	9							

TOTAL GAS PROD: 83,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,278

HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	49	1	1423	3	Y	562	563	0	3
							618	9							
02	7656	X	3440	-0-	-4216	-0-	38	1	1925	3	Y	1343	1342	0	4
							1477	9							
03	9021	X	4044	-0-	-4977	-0-	65	1	2640	3	Y	1217	1217	0	4
							1339	9							
04	8730	X	540	-0-	-8190	-0-	1	1	180	3	Y	326	327	0	3
							359	9							
05	9021	X	150	-0-	-8871	-0-	124	3	26	9	Y	24	26	0	1
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	2514	3	1643	9	Y	1494	1487	0	8
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1	1	5328	3	Y	1325	1325	0	8
							1458	9							
08	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	7327	3	2420	9	Y	2200	2202	0	6
09	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	8559	3	2218	9	Y	2016	2017	0	5
*10	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	8063	3	1777	9	Y	1615	1615	0	5
*11	9420	X	8470	-0-	-950	-0-	1	1	6780	3	Y	1535	1534	0	6
							1689	9							
12	11129	X	8074	-0-	-3055	-0-	3	1	6248	3	Y	1657	1658	0	5
							1823	9							

TOTAL GAS PROD: 68,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,314

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4344	X	1944	-0-	-2400	-0-	52	1	1493	3	Y	363	363	0			2
							399	9									
02	2900	N	5804	-0-	2904	2904	92	1	4551	3	Y	1055	1054	0			3
							1161	9									
03	3100	N	3896	-0-	796	3700	74	1	2988	3	Y	758	758	0			3
							834	9									
04	3000	N	1712	-0-	-1288	2412	8	1	1250	3	Y	413	413	0			3
							454	9									
05	6329	X	3917	-0-	-2412	-0-	3432	3	485	9	Y	441	426	0			18
06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	2417	3	1119	9	Y	1017	1029	0			6
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	462	3	88	9	Y	80	86	0			-0-
08	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	7514	3	1662	9	Y	1511	1507	0			4
09	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	6122	3	1573	9	Y	1430	1430	0			4
*10	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	7060	3	1554	9	Y	1413	1412	0			5
*11	8880	X	7962	-0-	-918	-0-	1	1	6452	3	Y	1372	1372	0			5
							1509	9									
12	9176	X	5771	-0-	-3405	-0-	2	1	4461	3	Y	1189	1190	0			4
							1308	9									

TOTAL GAS PROD: 60,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,042

HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	154	1	4453	3	Y	507	507	0			2
							558	9									
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	87	1	4264	3	Y	699	699	0			2
							769	9									
03	4898	X	4411	-0-	-487	-0-	86	1	3507	3	Y	744	744	0			2
							818	9									
04	5010	X	1354	-0-	-3656	-0-	7	1	1040	3	Y	279	279	0			2
							307	9									
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	5310	X	34	-0-	-5276	-0-	28	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	184	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	5283	3	1157	9	Y	1052	1049	0			3
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5156	3	946	9	Y	860	860	0			3
*11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	1	1	4668	3	Y	856	856	0			3
							942	9									
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	2	1	3812	3	Y	872	872	0			3
							959	9									

TOTAL GAS PROD: 39,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,890

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	440	1	9297	3	Y	616	616	0			-0-
							678	9									
02	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	710	1	14490	3	Y	1128	1128	0			-0-
							1241	9									
03	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	533	1	18011	3	Y	1118	1118	0			-0-
							1230	9									
04	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	203	1	13454	3	Y	912	912	0			-0-
							1003	9									
05	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	12105	3	1652	9	Y	1502	1502	0			-0-
06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	13928	3	1527	9	Y	1388	1388	0			-0-
07	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	15096	3	2126	9	Y	1933	1933	0			-0-
08	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19001	3	810	9	Y	736	736	0			-0-
09	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	21577	3	883	9	Y	803	803	0			-0-
*10	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	12459	3	860	9	Y	782	782	0			-0-
*11	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-	22364	3	1581	9	Y	1437	1437	0			-0-
12	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	18046	3	1427	9	Y	1297	1297	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,652

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
02	5887	X	1112	-0-	-4775	-0-	52	1	1052	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
03	3596	X	807	-0-	-2789	-0-	23	1	775	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
04	1800	X	414	-0-	-1386	-0-	6	1	395	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1319	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
06	1140	X	778	-0-	-362	-0-	770	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0	-0-
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	697	3	223	9	Y	203	203	0	-0-
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4175	3	546	9	Y	496	496	0	-0-
*10	1333	X	889	-0-	-444	-0-	831	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
*11	900	X	872	-0-	-28	-0-	868	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	4867	X	3169	-0-	-1698	-0-	2969	3	200	9	Y	182	182	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 15,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	542	1	11476	3	Y	807	807	0	-0-
							888	9							
02	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	562	1	11455	3	Y	660	660	0	-0-
							726	9							
03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	317	1	10738	3	Y	871	871	0	-0-
							958	9							
04	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	246	1	16240	3	Y	642	642	0	-0-
							706	9							
05	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	18532	3	1287	9	Y	1170	1170	0	-0-
06	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	7733	3	660	9	Y	600	600	0	-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	5893	3	458	9	Y	416	416	0	-0-
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2307	3	183	9	Y	166	166	0	-0-
09	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	11472	3	1236	9	Y	1124	1124	0	-0-
*10	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	10869	3	679	9	Y	617	617	0	-0-
*11	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	10867	3	818	9	Y	744	744	0	-0-
12	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7288	3	592	9	Y	538	538	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 135,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,355

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29318	X	29318	-0-	-0-	-0-	25832	3	3486	9	N	3169	3169	0	-0-
02	27331	X	27331	-0-	-0-	-0-	23940	3	3391	9	N	3083	3083	0	-0-
03	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	25054	3	4259	9	N	3872	3872	0	-0-
04	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	24644	3	3743	9	N	3403	3403	0	-0-
05	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	24822	3	4068	9	N	3698	3698	0	-0-
06	27769	X	27769	-0-	-0-	-0-	23785	3	3984	9	N	3622	3622	0	-0-
07	27528	X	27528	-0-	-0-	-0-	23676	3	3852	9	N	3502	3502	0	-0-
08	28408	X	28408	-0-	-0-	-0-	23987	3	4421	9	N	4019	4019	0	-0-
09	16664	X	16664	-0-	-0-	-0-	14628	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-
*10	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	20993	3	2655	9	N	2414	2414	0	-0-
*11	19360	X	19360	-0-	-0-	-0-	17055	3	2305	9	N	2095	2095	0	-0-
12	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	6551	3	748	9	N	680	680	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 293,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,408

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	500	1	15153	3	N	2630	2630	0	-0-
							2893	9							
02	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	488	1	11532	3	N	2820	2820	0	-0-
							3102	9							
03	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	514	1	11558	3	N	2475	2475	0	-0-
							2723	9							
04	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	374	1	14532	3	N	2476	2476	0	-0-
							2724	9							
05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	13028	3	3098	9	N	2816	2816	0	-0-
06	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	11919	3	2924	9	N	2658	2658	0	-0-
07	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	14402	3	2740	9	N	2491	2491	0	-0-
08	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	12640	3	2855	9	N	2595	2595	0	-0-
09	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	11756	3	2888	9	N	2625	2625	0	-0-
*10	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	11172	3	2616	9	N	2378	2378	0	-0-
*11	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	13096	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-
12	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	11820	3	1680	9	N	1527	1527	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 186,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,268

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20234	X	20234	-0-	-0-	-0-	511	1	15633	3	N	3718	3718	0	-0-
							4090	9							
02	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	544	1	12852	3	N	3098	3098	0	-0-
							3408	9							
03	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	569	1	12918	3	N	3966	3966	0	-0-
							4363	9							
04	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	484	1	18866	3	N	3805	3805	0	-0-
							4186	9							
05	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	18982	3	4241	9	N	3855	3855	0	-0-
06	20126	X	20126	-0-	-0-	-0-	16200	3	3926	9	N	3569	3569	0	-0-
07	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	15605	3	4188	9	N	3807	3807	0	-0-
08	18864	X	18864	-0-	-0-	-0-	14519	3	4345	9	N	3950	3950	0	-0-
09	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	14838	3	3640	9	N	3309	3309	0	-0-
*10	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	14296	3	4432	9	N	4029	4029	0	-0-
*11	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	15379	3	3772	9	N	3429	3429	0	-0-
12	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	12546	3	4478	9	N	4071	4071	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 233,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,606

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2233	X	745	-0-	-1488	-0-	22	1	723	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	429	1	6745	3	N	580	580	0			-0-
							638	9									
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	3	N	3110	3110	0			-0-
							3421	9									
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	37	1	1964	3	N	562	562	0			-0-
							618	9									
06	7560	X	1467	-0-	-6093	-0-	27	1	1119	3	N	292	292	0			-0-
							321	9									
07	7812	X	467	-0-	-7345	-0-	10	1	304	3	N	139	139	0			-0-
							153	9									
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	6000	X	1478	-0-	-4522	-0-	26	1	1380	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
*10	2604	X	2322	-0-	-282	-0-	47	1	1607	3	N	607	607	0			-0-
							668	9									
*11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	3	N	407	407	0			-0-
							448	9									
12	1519	X	887	-0-	-632	-0-	22	1	737	3	N	116	116	0			-0-
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 25,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,878

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	22009	-0-	-5705	-0-	598	1	17933	3	N	3162	3162	0	-0-
							3478	9							
02	23055	X	21009	-0-	-2046	-0-	499	1	16852	3	N	3325	3325	0	-0-
							3658	9							
03	23219	X	3665	-0-	-19554	-0-	175	1	2775	3	N	650	650	0	-0-
							715	9							
04	22470	X	-0-	-0-	-22470	-0-					N	-0-			-0-
05	23219	X	-0-	-0-	-23219	-0-					N	-0-			-0-
06	21720	X	8784	-0-	-12936	-0-	178	1	7291	3	N	1195	1195	0	-0-
							1315	9							
07	22444	X	12133	-0-	-10311	-0-	326	1	9922	3	N	1714	1714	0	-0-
							1885	9							
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			-0-
09	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	313	1	16513	3	N	277	277	0	-0-
							305	9							
*10	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	428	1	14481	3	N	2304	2304	0	-0-
							2534	9							
*11	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	630	1	11264	3	N	2036	2036	0	-0-
							2240	9							
12	17701	X	12827	-0-	-4874	-0-	311	1	10405	3	N	1919	1919	0	-0-
							2111	9							

TOTAL GAS PROD: 129,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,582

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	65	-0-	-586	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30262	X	30262	-0-	-0-	-0-	596	1	26399	3	N	2970	2970	0			-0-
							3267	9									
02	30156	X	30156	-0-	-0-	-0-	543	1	26960	3	N	2412	2412	0			-0-
							2653	9									
03	36320	X	36320	-0-	-0-	-0-	531	1	32821	3	N	2698	2698	0			-0-
							2968	9									
04	32064	X	32064	-0-	-0-	-0-	164	1	28789	3	N	2828	2828	0			-0-
							3111	9									
05	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	24262	3	3159	9	N	2872	2872	0			-0-
06	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	23518	3	2915	9	N	2650	2650	0			-0-
07	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	25845	3	3218	9	N	2925	2925	0			-0-
08	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	20663	3	2591	9	N	2355	2355	0			-0-
09	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	30131	3	3288	9	N	2989	2989	0			-0-
*10	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	25422	3	3610	9	N	3282	3282	0			-0-
*11	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	22190	3	3049	9	N	2772	2772	0			-0-
12	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	21060	3	2723	9	N	2475	2475	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,228

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	155	1	25026	3	N	2887	2887	0	-0-
							3176	9							
02	24788	X	24788	-0-	-0-	-0-	126	1	21668	3	N	2722	2722	0	-0-
							2994	9							
03	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	87	1	23065	3	N	2730	2730	0	-0-
							3003	9							
04	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	162	1	24602	3	N	3007	3007	0	-0-
							3308	9							
05	28365	X	27016	-0-	-1349	-0-	155	1	23877	3	N	2713	2713	0	-0-
							2984	9							
06	27450	X	23100	-0-	-4350	-0-	45	1	20342	3	N	2466	2466	0	-0-
							2713	9							
07	29016	X	11537	-0-	-17479	-0-	10218	3	1319	9	N	1199	1199	0	-0-
08	29016	X	22103	-0-	-6913	-0-	20112	3	1991	9	N	1810	1810	0	-0-
09	28080	X	19681	-0-	-8399	-0-	17492	3	2189	9	N	1990	1990	0	-0-
*10	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	26784	3	2925	9	N	2659	2659	0	-0-
*11	23100	X	18056	-0-	-5044	-0-	15426	3	2630	9	N	2391	2391	0	-0-
12	22103	X	18764	-0-	-3339	-0-	16468	3	2296	9	N	2087	2087	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 277,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,661

BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	4386	-0-	-8262	-0-	20	1	3297	3	N	972	972	0	-0-
							1069	9							
02	10498	X	6607	-0-	-3891	-0-	32	1	5546	3	N	935	935	0	-0-
							1029	9							
03	11222	X	9995	-0-	-1227	-0-	36	1	9474	3	N	441	441	0	-0-
							485	9							
04	10860	X	3475	-0-	-7385	-0-	20	1	3027	3	N	389	389	0	-0-
							428	9							
05	7068	X	2697	-0-	-4371	-0-	15	1	2330	3	N	320	320	0	-0-
							352	9							
06	9660	X	3157	-0-	-6503	-0-	6	1	2791	3	N	327	327	0	-0-
							360	9							
07	9982	X	987	-0-	-8995	-0-	845	3	142	9	N	129	129	0	-0-
08	9982	X	2939	-0-	-7043	-0-	2715	3	224	9	N	204	204	0	-0-
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3281	3	222	9	N	202	202	0	-0-
*10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4106	3	311	9	N	283	283	0	-0-
*11	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4181	3	252	9	N	229	229	0	-0-
12	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9601	3	238	9	N	216	216	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 56,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,647

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45043	X	39626	-0-	-5417	-0-	220	1	35410	3	N	3633	3633	0	-0-
							3996	9							
02	41702	X	37856	-0-	-3846	-0-	196	1	33504	3	N	3778	3778	0	-0-
							4156	9							
03	43214	X	36180	-0-	-7034	-0-	123	1	32310	3	N	3406	3406	0	-0-
							3747	9							
04	41820	X	38993	-0-	-2827	-0-	228	1	34379	3	N	3987	3987	0	-0-
							4386	9							
05	40455	X	33387	-0-	-7068	-0-	193	1	29670	3	N	3204	3204	0	-0-
							3524	9							
06	39150	X	36804	-0-	-2346	-0-	72	1	32774	3	N	3598	3598	0	-0-
							3958	9							
07	40455	X	19455	-0-	-21000	-0-	17398	3	2057	9	N	1870	1870	0	-0-
08	42307	X	42307	-0-	-0-	-0-	38967	3	3340	9	N	3036	3036	0	-0-
09	39000	X	32326	-0-	-6674	-0-	29118	3	3208	9	N	2916	2916	0	-0-
*10	38037	X	32177	-0-	-5860	-0-	28741	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-
*11	40950	X	37550	-0-	-3400	-0-	33648	3	3902	9	N	3547	3547	0	-0-
12	42315	X	36962	-0-	-5353	-0-	33155	3	3807	9	N	3461	3461	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 423,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,560

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10058	-0-	-2249	-0-	7988	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
02	14210	X	11421	-0-	-2789	-0-	7206	3	4215	9	N	3832	3832	0	-0-
03	15190	X	10840	-0-	-4350	-0-	8230	3	2610	9	N	2373	2373	0	-0-
04	12630	X	9037	-0-	-3593	-0-	7531	3	1506	9	N	1369	1369	0	-0-
05	12214	X	10936	-0-	-1278	-0-	9103	3	1833	9	N	1666	1666	0	-0-
06	11820	X	9829	-0-	-1991	-0-	8228	3	1601	9	N	1455	1455	0	-0-
07	12214	X	9461	-0-	-2753	-0-	8023	3	1438	9	N	1307	1307	0	-0-
08	10943	X	7581	-0-	-3362	-0-	6447	3	1134	9	N	1031	1031	0	-0-
09	10590	X	8971	-0-	-1619	-0-	7741	3	1230	9	N	1118	1118	0	-0-
*10	10943	X	7835	-0-	-3108	-0-	6500	3	1335	9	N	1214	1214	0	-0-
*11	9840	X	6317	-0-	-3523	-0-	4987	3	1330	9	N	1209	1209	0	-0-
12	9455	X	8468	-0-	-987	-0-	6979	3	1489	9	N	1354	1354	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 110,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,810

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	10	1	18142	3	N	1846	1846	0	-0-
							2031	9							
02	20909	X	17780	-0-	-3129	-0-	16596	3	1184	9	N	1076	1076	0	-0-
03	22351	X	20038	-0-	-2313	-0-	18627	3	1411	9	N	1283	1283	0	-0-
04	21630	X	16224	-0-	-5406	-0-	15116	3	1108	9	N	1007	1007	0	-0-
05	22165	X	12506	-0-	-9659	-0-	11795	3	711	9	N	646	646	0	-0-
06	17280	X	7858	-0-	-9422	-0-	1	1	7399	3	N	416	416	0	-0-
							458	9							
07	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	13277	3	2173	9	N	1975	1975	0	-0-
08	14167	X	8836	-0-	-5331	-0-	1	1	6726	3	N	1917	1917	0	-0-
							2109	9							
09	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	18074	3	815	9	N	741	741	0	-0-
*10	13113	X	12750	-0-	-363	-0-	12028	3	722	9	N	656	656	0	-0-
*11	12690	X	6491	-0-	-6199	-0-	1	1	5789	3	N	637	637	0	-0-
							701	9							
12	13113	X	6489	-0-	-6624	-0-	18	1	5725	3	N	678	678	0	-0-
							746	9							

TOTAL GAS PROD: 163,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,878

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	14838	-0-	-4072	-0-	12066	3	2772	9	N	2520	2520	0	-0-
02	16095	X	11167	-0-	-4928	-0-	10989	3	178	9	N	162	162	0	-0-
03	17205	X	10437	-0-	-6768	-0-	8498	3	1939	9	N	1763	1763	0	-0-
04	16050	X	14261	-0-	-1789	-0-	11362	3	2899	9	N	2635	2635	0	-0-
05	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	14682	3	3334	9	N	3031	3031	0	-0-
06	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	12458	3	2985	9	N	2714	2714	0	-0-
07	16793	X	16793	-0-	-0-	-0-	14123	3	2670	9	N	2427	2427	0	-0-
08	18011	X	13262	-0-	-4749	-0-	10924	3	2338	9	N	2125	2125	0	-0-
09	17430	X	15061	-0-	-2369	-0-	12558	3	2503	9	N	2275	2275	0	-0-
*10	18011	X	13430	-0-	-4581	-0-	10957	3	2473	9	N	2248	2248	0	-0-
*11	16260	X	12600	-0-	-3660	-0-	10182	3	2418	9	N	2198	2198	0	-0-
12	16802	X	13063	-0-	-3739	-0-	9957	3	3106	9	N	2824	2824	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 168,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,922

SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	14031	-0-	-2492	-0-	11852	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-
02	15370	X	13345	-0-	-2025	-0-	11170	3	2175	9	N	1977	1977	0	-0-
03	16430	X	14626	-0-	-1804	-0-	11679	3	2947	9	N	2679	2679	0	-0-
04	14280	X	13480	-0-	-800	-0-	10733	3	2747	9	N	2497	2497	0	-0-
05	14756	X	12528	-0-	-2228	-0-	9393	3	3135	9	N	2850	2850	0	-0-
06	14160	X	12996	-0-	-1164	-0-	9657	3	3339	9	N	3035	3035	0	-0-
07	14632	X	13808	-0-	-824	-0-	10612	3	3196	9	N	2905	2905	0	-0-
08	14632	X	12160	-0-	-2472	-0-	9650	3	2510	9	N	2282	2282	0	-0-
09	13470	X	12774	-0-	-696	-0-	9578	3	3196	9	N	2905	2905	0	-0-
*10	13795	X	10841	-0-	-2954	-0-	8322	3	2519	9	N	2290	2290	0	-0-
*11	13350	X	10540	-0-	-2810	-0-	8285	3	2255	9	N	2050	2050	0	-0-
12	13795	X	10757	-0-	-3038	-0-	8282	3	2475	9	N	2250	2250	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 151,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,701

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	2562	-0-	-8815	-0-	2253	3	309	9	N	281	281	0			-0-
02	7859	X	4960	-0-	-2899	-0-	4435	3	525	9	N	477	477	0			-0-
03	7998	X	5165	-0-	-2833	-0-	4837	3	328	9	N	298	298	0			-0-
04	7110	X	3125	-0-	-3985	-0-	2947	3	178	9	N	162	162	0			-0-
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5218	3	352	9	N	320	320	0			-0-
06	5130	X	3892	-0-	-1238	-0-	3768	3	124	9	N	113	113	0			-0-
07	5301	X	1627	-0-	-3674	-0-	1603	3	24	9	N	22	22	0			-0-
08	5580	X	1864	-0-	-3716	-0-	1624	3	240	9	N	218	218	0			-0-
09	5400	X	2575	-0-	-2825	-0-	2351	3	224	9	N	204	204	0			-0-
*10	5580	X	2709	-0-	-2871	-0-	2492	3	217	9	N	197	197	0			-0-
*11	3900	X	1892	-0-	-2008	-0-	1691	3	201	9	N	183	183	0			-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3686	3	332	9	N	302	302	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9421	-0-	-2824	-0-	8069	3	1352	9	N	1229	1229	0			-0-
02	10179	X	8339	-0-	-1840	-0-	6853	3	1486	9	N	1351	1351	0			-0-
03	10137	X	8543	-0-	-1594	-0-	7189	3	1354	9	N	1231	1231	0			-0-
04	9810	X	8479	-0-	-1331	-0-	7020	3	1459	9	N	1326	1326	0			-0-
05	9982	X	7898	-0-	-2084	-0-	6912	3	986	9	N	896	896	0			-0-
06	9120	X	7605	-0-	-1515	-0-	6800	3	805	9	N	732	732	0			-0-
07	8928	X	8525	-0-	-403	-0-	7174	3	1351	9	N	1228	1228	0			-0-
08	8773	X	8025	-0-	-748	-0-	6897	3	1128	9	N	1025	1025	0			-0-
09	8490	X	7563	-0-	-927	-0-	6274	3	1289	9	N	1172	1172	0			-0-
*10	8525	X	8106	-0-	-419	-0-	6826	3	1280	9	N	1164	1164	0			-0-
*11	8250	X	6506	-0-	-1744	-0-	5207	3	1299	9	N	1181	1181	0			-0-
12	8525	X	7118	-0-	-1407	-0-	5764	3	1354	9	N	1231	1231	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,766

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	12531	-0-	-2256	-0-	10459	3	2072	9	N	1884	1884	0			-0-
02	12847	X	11312	-0-	-1535	-0-	9477	3	1835	9	N	1668	1668	0			-0-
03	13733	X	12263	-0-	-1470	-0-	10149	3	2114	9	N	1922	1922	0			-0-
04	12900	X	11440	-0-	-1460	-0-	9321	3	2119	9	N	1926	1926	0			-0-
05	12772	X	10923	-0-	-1849	-0-	8891	3	2032	9	N	1847	1847	0			-0-
06	12120	X	11664	-0-	-456	-0-	9175	3	2489	9	N	2263	2263	0			-0-
07	12276	X	12198	-0-	-78	-0-	9990	3	2208	9	N	2007	2007	0			-0-
08	12276	X	11341	-0-	-935	-0-	9481	3	1860	9	N	1691	1691	0			-0-
09	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	9976	3	2072	9	N	1884	1884	0			-0-
*10	12183	X	11684	-0-	-499	-0-	9779	3	1905	9	N	1732	1732	0			-0-
*11	11790	X	11260	-0-	-530	-0-	9189	3	2071	9	N	1883	1883	0			-0-
12	12462	X	11072	-0-	-1390	-0-	9436	3	1636	9	N	1487	1487	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,194

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	12	1	21152	3	N	2290	2290	0	-0-
							2519	9							
02	17023	X	13468	-0-	-3555	-0-	12059	3	1409	9	N	1281	1281	0	-0-
03	22103	X	15654	-0-	-6449	-0-	13982	3	1672	9	N	1520	1520	0	-0-
04	22920	X	16804	-0-	-6116	-0-	15156	3	1648	9	N	1498	1498	0	-0-
05	23684	X	21794	-0-	-1890	-0-	20009	3	1785	9	N	1623	1623	0	-0-
06	22920	X	7691	-0-	-15229	-0-	1	1	7034	3	N	596	596	0	-0-
							656	9							
07	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	17645	3	1965	9	N	1786	1786	0	-0-
08	21793	X	20510	-0-	-1283	-0-	2	1	18648	3	N	1691	1691	0	-0-
							1860	9							
09	21090	X	16388	-0-	-4702	-0-	14507	3	1881	9	N	1710	1710	0	-0-
*10	21793	X	16929	-0-	-4864	-0-	14987	3	1942	9	N	1765	1765	0	-0-
*11	19860	X	15929	-0-	-3931	-0-	2	1	14045	3	N	1711	1711	0	-0-
							1882	9							
12	20522	X	17502	-0-	-3020	-0-	49	1	15635	3	N	1653	1653	0	-0-
							1818	9							

TOTAL GAS PROD: 205,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,124

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	531	-0-	-5483	-0-	527	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02	5626	X	-0-	-0-	-5626	-0-					N	-0-			-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-			-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-
05	1705	X	177	-0-	-1528	-0-	113	3	64	9	N	58	58	0	-0-
06	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	2	1	12954	3	N	1775	1775	0	-0-
							1953	9							
07	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	11049	3	1668	9	N	1516	1516	0	-0-
08	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	1	1	9041	3	N	1224	1224	0	-0-
							1346	9							
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	6708	3	1065	9	N	968	968	0	-0-
*10	7905	X	6108	-0-	-1797	-0-	5242	3	866	9	N	787	787	0	-0-
*11	7650	X	6540	-0-	-1110	-0-	1	1	5617	3	N	838	838	0	-0-
							922	9							
12	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	22	1	7113	3	N	812	812	0	-0-
							893	9							

TOTAL GAS PROD: 67,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,982

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36476	X	36476	-0-	-0-	-0-	18	1	31936	3	N	4111	4111	0	-0-
							4522	9							
02	30579	X	30579	-0-	-0-	-0-	28470	3	2109	9	N	1917	1917	0	-0-
03	35092	X	30956	-0-	-4136	-0-	29005	3	1951	9	N	1774	1774	0	-0-
04	35310	X	30907	-0-	-4403	-0-	29045	3	1862	9	N	1693	1693	0	-0-
05	36487	X	17669	-0-	-18818	-0-	17093	3	576	9	N	524	524	0	-0-
06	43051	X	43051	-0-	-0-	-0-	6	1	41328	3	N	1561	1561	0	-0-
							1717	9							
07	39514	X	39514	-0-	-0-	-0-	37824	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-
08	31930	X	6408	-0-	-25522	-0-	1	1	5483	3	N	840	840	0	-0-
							924	9							
09	35310	X	9648	-0-	-25662	-0-	8093	3	1555	9	N	1414	1414	0	-0-
*10	36487	X	11417	-0-	-25070	-0-	9821	3	1596	9	N	1451	1451	0	-0-
*11	35310	X	12823	-0-	-22487	-0-	2	1	11851	3	N	882	882	0	-0-
							970	9							
12	36487	X	10996	-0-	-25491	-0-	32	1	10061	3	N	821	821	0	-0-
							903	9							

TOTAL GAS PROD: 280,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,524

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28303	X	-0-	-0-	-28303	-0-					N	-0-			-0-
02	25955	X	15	-0-	-25940	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03	21917	X	202	-0-	-21715	-0-	202	3			N	-0-			-0-
04	300	X	4	-0-	-296	-0-	4	3			N	-0-			-0-
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1527	3	294	9	N	267	267	0	-0-
06	24947	X	24947	-0-	-0-	-0-	3	1	21355	3	N	3263	3263	0	-0-
							3589	9							
07	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	17724	3	2967	9	N	2697	2697	0	-0-
08	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	2	1	14817	3	N	2305	2305	0	-0-
							2536	9							
09	24960	X	16283	-0-	-8677	-0-	13897	3	2386	9	N	2169	2169	0	-0-
*10	25792	X	15763	-0-	-10029	-0-	13454	3	2309	9	N	2099	2099	0	-0-
*11	24960	X	19088	-0-	-5872	-0-	2	1	17294	3	N	1629	1629	0	-0-
							1792	9							
12	20677	X	12983	-0-	-7694	-0-	34	1	10913	3	N	1851	1851	0	-0-
							2036	9							

TOTAL GAS PROD: 129,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,280

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	6912	-0-	-6480	-0-	36	1	5700	3	N	1069	1069	0			-0-
							1176	9									
02	12528	X	7949	-0-	-4579	-0-	15	1	6559	3	N	1250	1250	0			-0-
							1375	9									
03	22694	X	22694	-0-	-0-	-0-	20329	3	2365	9	N	2150	2150	0			-0-
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	9881	3	1239	9	N	1126	1126	0			-0-
05	8494	X	7969	-0-	-525	-0-	6579	3	1390	9	N	1264	1264	0			-0-
06	16260	X	6339	-0-	-9921	-0-	36	1	5222	3	N	983	983	0			-0-
							1081	9									
07	16802	X	6732	-0-	-10070	-0-	59	1	5587	3	N	987	987	0			-0-
							1086	9									
08	16802	X	5877	-0-	-10925	-0-	54	1	4791	3	N	938	938	0			-0-
							1032	9									
09	11130	X	6723	-0-	-4407	-0-	63	1	5545	3	N	1014	1014	0			-0-
							1115	9									
*10	7967	X	5985	-0-	-1982	-0-	54	1	4915	3	N	924	924	0			-0-
							1016	9									
*11	6510	X	5704	-0-	-806	-0-	51	1	4672	3	N	892	892	0			-0-
							981	9									
12	6944	X	6311	-0-	-633	-0-	68	1	5206	3	N	943	943	0			-0-
							1037	9									

TOTAL GAS PROD: 100,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,540

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	14665	-0-	-20148	-0-	83	1	12991	3	N	1446	1446	0			-0-
							1591	9									
02	30943	X	17616	-0-	-13327	-0-	37	1	15720	3	N	1690	1690	0			-0-
							1859	9									
03	32953	X	627	-0-	-32326	-0-	558	3	69	9	N	63	63	0			-0-
04	21900	X	16983	-0-	-4917	-0-	15138	3	1845	9	N	1677	1677	0			-0-
05	22630	X	16780	-0-	-5850	-0-	14832	3	1948	9	N	1771	1771	0			-0-
06	18210	X	14249	-0-	-3961	-0-	87	1	12588	3	N	1431	1431	0			-0-
							1574	9									
07	18817	X	15194	-0-	-3623	-0-	143	1	13508	3	N	1403	1403	0			-0-
							1543	9									
08	17546	X	13392	-0-	-4154	-0-	134	1	11829	3	N	1299	1299	0			-0-
							1429	9									
09	16980	X	14577	-0-	-2403	-0-	148	1	12900	3	N	1390	1390	0			-0-
							1529	9									
*10	16771	X	13569	-0-	-3202	-0-	132	1	11944	3	N	1357	1357	0			-0-
							1493	9									
*11	14700	X	12774	-0-	-1926	-0-	123	1	11226	3	N	1295	1295	0			-0-
							1425	9									
12	15190	X	13180	-0-	-2010	-0-	152	1	11631	3	N	1270	1270	0			-0-
							1397	9									

TOTAL GAS PROD: 163,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,092

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	151	1	23769	3	N	2971	2971	0			-0-
							3268	9									
02	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	61	1	25719	3	N	3142	3142	0			-0-
							3456	9									
03	32550	X	1062	-0-	-31488	-0-	937	3	125	9	N	114	114	0			-0-
04	31500	X	22501	-0-	-8999	-0-	19379	3	3122	9	N	2838	2838	0			-0-
05	32550	X	30306	-0-	-2244	-0-	26511	3	3795	9	N	3450	3450	0			-0-
06	30240	X	27742	-0-	-2498	-0-	168	1	24271	3	N	3003	3003	0			-0-
							3303	9									
07	31248	X	23799	-0-	-7449	-0-	220	1	20821	3	N	2507	2507	0			-0-
							2758	9									
08	30318	X	23967	-0-	-6351	-0-	235	1	20733	3	N	2726	2726	0			-0-
							2999	9									
09	29340	X	22260	-0-	-7080	-0-	224	1	19434	3	N	2365	2365	0			-0-
							2602	9									
*10	30318	X	26497	-0-	-3821	-0-	257	1	23146	3	N	2813	2813	0			-0-
							3094	9									
*11	27750	X	24623	-0-	-3127	-0-	237	1	21615	3	N	2519	2519	0			-0-
							2771	9									
12	23963	X	14292	-0-	-9671	-0-	166	1	12653	3	N	1339	1339	0			-0-
							1473	9									

TOTAL GAS PROD: 273,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,787

HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24335	X	12005	-0-	-12330	-0-	66	1	10390	3	N	1408	1408	0			-0-
							1549	9									
02	21373	X	15051	-0-	-6322	-0-	30	1	13276	3	N	1586	1586	0			-0-
							1745	9									
03	22723	X	562	-0-	-22161	-0-	495	3	67	9	N	61	61	0			-0-
04	20340	X	11586	-0-	-8754	-0-	10186	3	1400	9	N	1273	1273	0			-0-
05	21018	X	20370	-0-	-648	-0-	18084	3	2286	9	N	2078	2078	0			-0-
06	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	105	1	15381	3	N	1672	1672	0			-0-
							1839	9									
07	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	168	1	16070	3	N	1669	1669	0			-0-
							1836	9									
08	20367	X	16860	-0-	-3507	-0-	167	1	14769	3	N	1749	1749	0			-0-
							1924	9									
09	19710	X	12650	-0-	-7060	-0-	127	1	11076	3	N	1315	1315	0			-0-
							1447	9									
*10	20367	X	14916	-0-	-5451	-0-	143	1	12929	3	N	1676	1676	0			-0-
							1844	9									
*11	17490	X	13494	-0-	-3996	-0-	128	1	11706	3	N	1509	1509	0			-0-
							1660	9									
12	18073	X	13790	-0-	-4283	-0-	156	1	11941	3	N	1539	1539	0			-0-
							1693	9									

TOTAL GAS PROD: 166,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,535

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1120	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
02	13137	X	8132	-0-	-5005	-0-	6508	3	1624	9	Y	1476	1476	0			-0-
03	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	12541	3	2539	9	Y	2308	2308	0			-0-
04	13590	X	13271	-0-	-319	-0-	11086	3	2185	9	Y	1986	1986	0			-0-
05	14043	X	12627	-0-	-1416	-0-	10501	3	2126	9	Y	1933	1933	0			-0-
06	13590	X	9985	-0-	-3605	-0-	8211	3	1774	9	Y	1613	1613	0			-0-
07	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	8990	3	1913	9	Y	1739	1739	0			-0-
08	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	8872	3	1911	9	Y	1737	1737	0			-0-
09	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	10422	3	2222	9	Y	2020	2020	0			-0-
*10	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	10226	3	2071	9	Y	1883	1883	0			-0-
*11	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	9812	3	1955	9	Y	1777	1777	0			-0-
12	12028	X	11827	-0-	-201	-0-	9885	3	1942	9	Y	1765	1765	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,468

BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	18977	3	2222	9	Y	2020	2020	0			-0-
02	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	15548	3	2162	9	Y	1965	1965	0			-0-
03	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	13440	3	1892	9	Y	1720	1720	0			-0-
04	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	12910	3	1756	9	Y	1596	1596	0			-0-
05	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	12995	3	1797	9	Y	1634	1634	0			-0-
06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	13466	3	1791	9	Y	1628	1628	0			-0-
07	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	13285	3	1734	9	Y	1576	1576	0			-0-
08	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	12180	3	1504	9	Y	1367	1367	0			-0-
09	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	12243	3	1689	9	Y	1535	1535	0			-0-
*10	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	12452	3	1707	9	Y	1552	1552	0			-0-
*11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	11875	3	1614	9	Y	1467	1467	0			-0-
12	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	11699	3	1608	9	Y	1462	1462	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,522

BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	15056	3	1953	9	Y	1775	1775	0			-0-
02	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	13785	3	1981	9	Y	1801	1801	0			-0-
03	16120	X	15279	-0-	-841	-0-	13208	3	2071	9	Y	1883	1883	0			-0-
04	15600	X	14468	-0-	-1132	-0-	12456	3	2012	9	Y	1829	1829	0			-0-
05	16120	X	14019	-0-	-2101	-0-	12044	3	1975	9	Y	1795	1795	0			-0-
06	15600	X	15009	-0-	-591	-0-	13172	3	1837	9	Y	1670	1670	0			-0-
07	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	11952	3	1313	9	Y	1194	1194	0			-0-
08	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	13080	3	1749	9	Y	1590	1590	0			-0-
09	13530	X	13191	-0-	-339	-0-	11507	3	1684	9	Y	1531	1531	0			-0-
*10	13981	X	13367	-0-	-614	-0-	11654	3	1713	9	Y	1557	1557	0			-0-
*11	13530	X	11195	-0-	-2335	-0-	9830	3	1365	9	Y	1241	1241	0			-0-
12	13981	X	10932	-0-	-3049	-0-	9523	3	1409	9	Y	1281	1281	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,147

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	10775	3	1936	9	Y	1760	1760	0			-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	10429	3	1933	9	Y	1757	1757	0			-0-
03	13113	X	11805	-0-	-1308	-0-	10023	3	1782	9	Y	1620	1620	0			-0-
04	12690	X	12470	-0-	-220	-0-	10535	3	1935	9	Y	1759	1759	0			-0-
05	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	11912	3	2319	9	Y	2108	2108	0			-0-
06	14383	X	14383	-0-	-0-	-0-	12246	3	2137	9	Y	1943	1943	0			-0-
07	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	10828	3	1815	9	Y	1650	1650	0			-0-
08	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	11753	3	2093	9	Y	1903	1903	0			-0-
09	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	10823	3	1984	9	Y	1804	1804	0			-0-
*10	12896	X	12496	-0-	-400	-0-	10561	3	1935	9	Y	1759	1759	0			-0-
*11	12480	X	11581	-0-	-899	-0-	9775	3	1806	9	Y	1642	1642	0			-0-
12	12896	X	11600	-0-	-1296	-0-	9760	3	1840	9	Y	1673	1673	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,378

FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	4596	-0-	-4053	-0-	4438	3	158	9	N	144	144	0			-0-
02	7221	X	2873	-0-	-4348	-0-	2581	3	292	9	N	265	265	0			-0-
03	7719	X	4175	-0-	-3544	-0-	3780	3	395	9	N	359	359	0			-0-
04	7470	X	2691	-0-	-4779	-0-	2569	3	122	9	N	111	111	0			-0-
05	6975	X	4687	-0-	-2288	-0-	3953	3	734	9	N	667	667	0			-0-
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4032	3	905	9	N	823	823	0			-0-
07	4185	X	2644	-0-	-1541	-0-	2557	3	87	9	N	79	79	0			-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5293	3	251	9	N	228	228	0			-0-
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5602	3	408	9	N	371	371	0			-0-
*10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4178	3	1014	9	N	922	922	0			-0-
*11	5370	X	1943	-0-	-3427	-0-	1886	3	57	9	N	52	52	0			-0-
12	6200	X	3116	-0-	-3084	-0-	3006	3	110	9	N	100	100	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,121

FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	25080	-0-	-5517	-0-	22866	3	2214	9	N	2013	2013	0			-0-
02	27463	X	24204	-0-	-3259	-0-	21309	3	2895	9	N	2632	2632	0			-0-
03	28365	X	24023	-0-	-4342	-0-	21556	3	2467	9	N	2243	2243	0			-0-
04	25350	X	23107	-0-	-2243	-0-	20586	3	2521	9	N	2292	2292	0			-0-
05	25885	X	22857	-0-	-3028	-0-	20570	3	2287	9	N	2079	2079	0			-0-
06	25050	X	21071	-0-	-3979	-0-	18986	3	2085	9	N	1895	1895	0			-0-
07	25885	X	19582	-0-	-6303	-0-	18013	3	1569	9	N	1426	1426	0			-0-
08	24025	X	18434	-0-	-5591	-0-	16291	3	2143	9	N	1948	1948	0			-0-
09	23100	X	18296	-0-	-4804	-0-	16508	3	1788	9	N	1625	1625	0			-0-
*10	22847	X	20049	-0-	-2798	-0-	18094	3	1955	9	N	1777	1777	0			-0-
*11	21060	X	20918	-0-	-142	-0-	18694	3	2224	9	N	2022	2022	0			-0-
12	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	17783	3	1890	9	N	1718	1718	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,670

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	13429	-0-	-5791	-0-	12216	3	1213	9	N	1103	1103	0		-0-
02	17806	X	8583	-0-	-9223	-0-	7597	3	986	9	N	896	896	0		-0-
03	16957	X	12844	-0-	-4113	-0-	11599	3	1245	9	N	1132	1132	0		-0-
04	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	13882	3	1566	9	N	1424	1424	0		-0-
05	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	15485	3	1550	9	N	1409	1409	0		-0-
06	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	16738	3	1555	9	N	1414	1414	0		-0-
07	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	16845	3	1253	9	N	1139	1139	0		-0-
08	17050	X	16175	-0-	-875	-0-	14567	3	1608	9	N	1462	1462	0		-0-
09	18300	X	14728	-0-	-3572	-0-	13399	3	1329	9	N	1208	1208	0		-0-
*10	18910	X	16050	-0-	-2860	-0-	14682	3	1368	9	N	1244	1244	0		-0-
*11	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	18063	3	1261	9	N	1146	1146	0		-0-
12	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	16445	3	1766	9	N	1605	1605	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 188,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,182

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12397	-0-	-1956	-0-	10906	3	1491	9	N	1355	1355	0		-0-
02	14703	X	12878	-0-	-1825	-0-	11444	3	1434	9	N	1304	1304	0		-0-
03	15717	X	3216	-0-	-12501	-0-	2954	3	262	9	N	238	238	0		-0-
04	15210	X	10107	-0-	-5103	-0-	9262	3	845	9	N	768	768	0		-0-
05	13764	X	7339	-0-	-6425	-0-	6692	3	647	9	N	588	588	0		-0-
06	13320	X	2964	-0-	-10356	-0-	2927	3	37	9	N	34	34	0		-0-
07	13764	X	2275	-0-	-11489	-0-	2177	3	98	9	N	89	89	0		-0-
08	10447	X	9166	-0-	-1281	-0-	8009	3	1157	9	N	1052	1052	0		-0-
09	10110	X	9385	-0-	-725	-0-	8419	3	966	9	N	878	878	0		-0-
*10	7347	X	5493	-0-	-1854	-0-	5034	3	459	9	N	417	417	0		-0-
*11	8880	X	5196	-0-	-3684	-0-	4758	3	438	9	N	398	398	0		-0-
12	9703	X	7110	-0-	-2593	-0-	6613	3	497	9	N	452	452	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 87,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,573

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	14294	-0-	-3376	-0-	12625	3	1669	9	N	1517	1517	0		-0-
02	15892	X	13799	-0-	-2093	-0-	11620	3	2179	9	N	1981	1981	0		-0-
03	15903	X	13702	-0-	-2201	-0-	11944	3	1758	9	N	1598	1598	0		-0-
04	15060	X	13189	-0-	-1871	-0-	11442	3	1747	9	N	1588	1588	0		-0-
05	14942	X	13008	-0-	-1934	-0-	11354	3	1654	9	N	1504	1504	0		-0-
06	14280	X	12193	-0-	-2087	-0-	10694	3	1499	9	N	1363	1363	0		-0-
07	14756	X	11014	-0-	-3742	-0-	9983	3	1031	9	N	937	937	0		-0-
08	13702	X	13256	-0-	-446	-0-	11444	3	1812	9	N	1647	1647	0		-0-
09	13200	X	12927	-0-	-273	-0-	11414	3	1513	9	N	1375	1375	0		-0-
*10	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	12306	3	1520	9	N	1382	1382	0		-0-
*11	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	11606	3	1640	9	N	1491	1491	0		-0-
12	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	11250	3	1571	9	N	1428	1428	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 157,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,811

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	16792	-0-	-4102	-0-	14990	3	1802	9	N	1638	1638	0			-0-
02	18531	X	16003	-0-	-2528	-0-	13762	3	2241	9	N	2037	2037	0			-0-
03	18507	X	16906	-0-	-1601	-0-	15316	3	1590	9	N	1445	1445	0			-0-
04	17700	X	14142	-0-	-3558	-0-	12913	3	1229	9	N	1117	1117	0			-0-
05	17546	X	13637	-0-	-3909	-0-	12479	3	1158	9	N	1053	1053	0			-0-
06	16560	X	10424	-0-	-6136	-0-	9606	3	818	9	N	744	744	0			-0-
07	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	27847	3	628	9	N	571	571	0			-0-
08	34781	X	34781	-0-	-0-	-0-	33623	3	1158	9	N	1053	1053	0			-0-
09	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	19072	3	1191	9	N	1083	1083	0			-0-
*10	24893	X	13889	-0-	-11004	-0-	12736	3	1153	9	N	1048	1048	0			-0-
*11	24090	X	17482	-0-	-6608	-0-	16409	3	1073	9	N	975	975	0			-0-
12	24893	X	15451	-0-	-9442	-0-	14582	3	869	9	N	790	790	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,554

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33061	X	33061	-0-	-0-	-0-	30429	3	2632	9	N	2393	2393	0			-0-
02	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	26974	3	2504	9	N	2276	2276	0			-0-
03	29476	X	29476	-0-	-0-	-0-	26961	3	2515	9	N	2286	2286	0			-0-
04	27014	X	27014	-0-	-0-	-0-	24672	3	2342	9	N	2129	2129	0			-0-
05	26633	X	26633	-0-	-0-	-0-	24204	3	2429	9	N	2208	2208	0			-0-
06	24897	X	24897	-0-	-0-	-0-	22650	3	2247	9	N	2043	2043	0			-0-
07	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	22701	3	2256	9	N	2051	2051	0			-0-
08	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	20280	3	1992	9	N	1811	1811	0			-0-
09	23147	X	23147	-0-	-0-	-0-	20730	3	2417	9	N	2197	2197	0			-0-
*10	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	20642	3	2357	9	N	2143	2143	0			-0-
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2677	3	322	9	N	293	285	0	8	8	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,830

N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44826	X	27206	-0-	-17620	-0-	23280	3	3926	9	N	3569	3569	0			-0-
02	39324	X	23064	-0-	-16260	-0-	20008	3	3056	9	N	2778	2778	0			-0-
03	39060	X	22840	-0-	-16220	-0-	19768	3	3072	9	N	2793	2793	0			-0-
04	36420	X	20697	-0-	-15723	-0-	17857	3	2840	9	N	2582	2582	0			-0-
05	34100	X	18852	-0-	-15248	-0-	15925	3	2927	9	N	2661	2661	0			-0-
06	26340	X	24101	-0-	-2239	-0-	21336	3	2765	9	N	2514	2514	0			-0-
07	25222	X	25222	-0-	-0-	-0-	22636	3	2586	9	N	2351	2351	0			-0-
08	22847	X	19959	-0-	-2888	-0-	18037	3	1922	9	N	1747	1747	0			-0-
09	24090	X	17658	-0-	-6432	-0-	15802	3	1856	9	N	1687	1687	0			-0-
*10	25234	X	16998	-0-	-8236	-0-	15466	3	1532	9	N	1393	1393	0			-0-
*11	24420	X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-					-0-
12	25234	X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,075

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7698	-0-	-2284	-0-	6237	3	1461	9	N	1328	1328	0			-0-
02	9077	X	5820	-0-	-3257	-0-	4211	3	1609	9	N	1463	1463	0			-0-
03	9703	X	6720	-0-	-2983	-0-	5159	3	1561	9	N	1419	1419	0			-0-
04	9390	X	8717	-0-	-673	-0-	7331	3	1386	9	N	1260	1260	0			-0-
05	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	8277	3	1337	9	N	1215	1215	0			-0-
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4380	3	1056	9	N	960	960	0			-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	11457	3	1783	9	N	1621	1621	0			-0-
*10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	4784	3	1486	9	N	1351	1351	0			-0-
*11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	4681	3	1320	9	N	1200	1200	0			-0-
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	4754	3	1195	9	N	1086	1086	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,912

MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	3933	-0-	-4871	-0-	2836	3	1097	9	N	997	997	0			-0-
02	8236	X	2333	-0-	-5903	-0-	983	3	1350	9	N	1227	1227	0			-0-
03	7719	X	5909	-0-	-1810	-0-	4544	3	1365	9	N	1241	1241	0			-0-
04	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	7664	3	1409	9	N	1281	1281	0			-0-
05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	6945	3	1383	9	N	1257	1257	0			-0-
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	5551	3	1098	9	N	998	998	0			-0-
07	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	744	3	415	9	N	377	377	0			-0-
08	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	917	3	95	9	N	86	86	0			-0-
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	8322	3	1744	9	N	1585	1585	0			-0-
*10	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	4656	3	1365	9	N	1241	1241	0			-0-
*11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	4143	3	1400	9	N	1273	1273	0			-0-
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	3674	3	1137	9	N	1034	1034	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,597

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	3719	-0-	-4093	-0-		2848	3	871	9	N	792	792	0			-0-
02	7308	X	5299	-0-	-2009	-0-		4281	3	1018	9	N	925	925	0			-0-
03	7812	X	5485	-0-	-2327	-0-		4443	3	1042	9	N	947	947	0			-0-
04	6030	X	4019	-0-	-2011	-0-		3256	3	763	9	N	694	694	0			-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-		4060	3	943	9	N	857	857	0			-0-
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-		4039	3	866	9	N	787	787	0			-0-
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-		2504	3	408	9	N	371	371	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	0			-0-
09	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-		3878	3	1643	9	N	1494	1494	0			-0-
*10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-		3707	3	998	9	N	907	907	0			-0-
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-		2215	3	683	9	N	621	621	0			-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-		3790	3	941	9	N	855	855	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,253

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58000	X	58000	-0-	-0-	-0-		40	1	48508	3	N	8593	4446	0	4161	1	507
								9452	9									
02	55988	X	55988	-0-	-0-	-0-		2	1	46960	3	N	8205	4332	0	3932	1	448
								9026	9									
03	58747	X	58747	-0-	-0-	-0-		3	1	49229	3	N	8650	4667	0	4075	1	356
								9515	9									
04	49146	X	49146	-0-	-0-	-0-		40980	3	8166	9	N	7424	3805	0	3739	1	236
05	46268	X	46268	-0-	-0-	-0-		38426	3	7842	9	N	7129	4120	0	2744	1	501
06	46894	X	46894	-0-	-0-	-0-		2	1	38913	3	N	7254	3723	0	3675	1	357
								7979	9									
07	49149	X	49149	-0-	-0-	-0-		41534	3	7615	9	N	6923	3510	0	3316	1	454
08	45334	X	45334	-0-	-0-	-0-		870	1	37811	3	N	6048	2782	0	3312	1	408
								6653	9									
09	42048	X	42048	-0-	-0-	-0-		1627	1	33879	3	N	5947	2939	0	3151	1	265
								6542	9									
*10	43718	X	43718	-0-	-0-	-0-		1753	1	34911	3	N	6413	3368	0	2983	1	327
								7054	9									
*11	39410	X	39410	-0-	-0-	-0-		1624	1	31564	3	N	5656	3263	0	2195	1	525
								6222	9									
12	38676	X	38676	-0-	-0-	-0-		1741	1	30863	3	N	5520	3189	0	2812	1	44
								6072	9									

TOTAL GAS PROD: 573,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,762

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43743	X	43743	-0-	-0-	-0-		35321	3	8422	9	N	7656	7656	0			-0-
02	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-		30359	3	7330	9	N	6664	6664	0			-0-
03	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-		30783	3	7087	9	N	6443	6443	0			-0-
04	34325	X	34325	-0-	-0-	-0-		27694	3	6631	9	N	6028	6028	0			-0-
05	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-		26846	3	6753	9	N	6139	6139	0			-0-
06	32475	X	32475	-0-	-0-	-0-		26417	3	6058	9	N	5507	5507	0			-0-
07	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-		27140	3	6270	9	N	5700	5700	0			-0-
08	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-		14788	3	3608	9	N	3280	3280	0			-0-
09	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-		21128	3	4169	9	N	3790	3790	0			-0-
*10	33762	X	33762	-0-	-0-	-0-		27402	3	6360	9	N	5782	5782	0			-0-
*11	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-		25576	3	5666	9	N	5151	5151	0			-0-
12	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-		22530	3	5581	9	N	5074	5074	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 389,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,214

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	22380	-0-	-7876	-0-	18193	3	4187	9	N	3806	3806	0	-0-
02	26477	X	19836	-0-	-6641	-0-	16132	3	3704	9	N	3367	3367	0	-0-
03	26691	X	20096	-0-	-6595	-0-	16508	3	3588	9	N	3262	3262	0	-0-
04	24600	X	18402	-0-	-6198	-0-	15166	3	3236	9	N	2942	2942	0	-0-
05	23963	X	17823	-0-	-6140	-0-	14974	3	2849	9	N	2590	2590	0	-0-
06	21660	X	15717	-0-	-5943	-0-	13492	3	2225	9	N	2023	2023	0	-0-
07	21204	X	14499	-0-	-6705	-0-	12318	3	2181	9	N	1983	1983	0	-0-
08	20088	X	11610	-0-	-8478	-0-	11380	3	230	9	N	209	209	0	-0-
09	18390	X	13668	-0-	-4722	-0-	12507	3	1161	9	N	1055	1055	0	-0-
*10	17825	X	13244	-0-	-4581	-0-	10817	3	2427	9	N	2206	2206	0	-0-
*11	15720	X	10904	-0-	-4816	-0-	9218	3	1686	9	N	1533	1533	0	-0-
12	14508	X	13163	-0-	-1345	-0-	10492	3	2671	9	N	2428	2428	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 191,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,404

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43326	X	43326	-0-	-0-	-0-	34396	3	8930	9	N	8118	8118	0	-0-
02	38260	X	38260	-0-	-0-	-0-	29998	3	8262	9	N	7511	7511	0	-0-
03	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	28673	3	8025	9	N	7295	7295	0	-0-
04	43791	X	43791	-0-	-0-	-0-	36870	3	6921	9	N	6292	6292	0	-0-
05	34775	X	34775	-0-	-0-	-0-	28020	3	6755	9	N	6141	6141	0	-0-
06	38708	X	38708	-0-	-0-	-0-	31728	3	6980	9	N	6345	6345	0	-0-
07	39194	X	39194	-0-	-0-	-0-	32262	3	6932	9	N	6302	6302	0	-0-
08	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	21925	3	3873	9	N	3521	3521	0	-0-
09	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	26660	3	5289	9	N	4808	4808	0	-0-
*10	37370	X	37370	-0-	-0-	-0-	30806	3	6564	9	N	5967	5967	0	-0-
*11	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	25199	3	5775	9	N	5250	5250	0	-0-
12	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-	24827	3	5915	9	N	5377	5377	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 431,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,927

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65782	X	42553	-0-	-23229	-0-	38496	3	4057	9	N	3688	3688	0			-0-
02	61538	X	35405	-0-	-26133	-0-	31939	3	3466	9	N	3151	3151	0			-0-
03	65782	X	33336	-0-	-32446	-0-	30008	3	3328	9	N	3025	3025	0			-0-
04	59700	X	28585	-0-	-31115	-0-	25535	3	3050	9	N	2773	2773	0			-0-
05	49848	X	26769	-0-	-23079	-0-	23903	3	2866	9	N	2605	2605	0			-0-
06	41190	X	24051	-0-	-17139	-0-	21623	3	2428	9	N	2207	2207	0			-0-
07	37851	X	11492	-0-	-26359	-0-	10275	3	1217	9	N	1106	1106	0			-0-
08	33325	X	30671	-0-	-2654	-0-	27937	3	2734	9	N	2485	2485	0			-0-
09	28590	X	25573	-0-	-3017	-0-	23048	3	2525	9	N	2295	2295	0			-0-
*10	26784	X	20159	-0-	-6625	-0-	17922	3	2237	9	N	2034	2034	0			-0-
*11	29670	X	17486	-0-	-12184	-0-	15525	3	1961	9	N	1783	1783	0			-0-
12	30659	X	17657	-0-	-13002	-0-	15927	3	1730	9	N	1573	1573	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,725

BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195765	X	95464	-0-	-100301	-0-	83074	3	12390	9	N	11264	11264	0			-0-
02	157035	X	83219	-0-	-73816	-0-	72317	3	10902	9	N	9911	9911	0			-0-
03	126170	X	82125	-0-	-44045	-0-	71873	3	10252	9	N	9320	9320	0			-0-
04	117240	X	92309	-0-	-24931	-0-	83935	3	8374	9	N	7613	7613	0			-0-
05	110298	X	84831	-0-	-25467	-0-	77090	3	7741	9	N	7037	7037	0			-0-
06	92370	X	80599	-0-	-11771	-0-	73022	3	7577	9	N	6888	6888	0			-0-
07	95387	X	39346	-0-	-56041	-0-	35698	3	3648	9	N	3316	3316	0			-0-
08	95387	X	60853	-0-	-34534	-0-	54033	3	6820	9	N	6200	6200	0			-0-
09	92310	X	71288	-0-	-21022	-0-	64217	3	7071	9	N	6428	6428	0			-0-
*10	84816	X	68594	-0-	-16222	-0-	62023	3	6571	9	N	5974	5974	0			-0-
*11	80610	X	60589	-0-	-20021	-0-	54738	3	5851	9	N	5319	5319	0			-0-
12	73656	X	51286	-0-	-22370	-0-	46125	3	5161	9	N	4692	4692	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 870,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,962

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177599	X	82374	-0-	-95225	-0-	71928	3	10446	9	N	9496	9496	0			-0-
02	156716	X	69416	-0-	-87300	-0-	60634	3	8782	9	N	7984	7984	0			-0-
03	119536	X	69482	-0-	-50054	-0-	61459	3	8023	9	N	7294	7294	0			-0-
04	108240	X	89945	-0-	-18295	-0-	83064	3	6881	9	N	6255	6255	0			-0-
05	99727	X	84308	-0-	-15419	-0-	77970	3	6338	9	N	5762	5762	0			-0-
06	79710	X	79501	-0-	-209	-0-	73692	3	5809	9	N	5281	5281	0			-0-
07	92938	X	38921	-0-	-54017	-0-	36274	3	2647	9	N	2406	2406	0			-0-
08	92938	X	46584	-0-	-46354	-0-	42537	3	4047	9	N	3679	3679	0			-0-
09	89940	X	71898	-0-	-18042	-0-	66413	3	5485	9	N	4986	4986	0			-0-
*10	84320	X	70378	-0-	-13942	-0-	65245	3	5133	9	N	4666	4666	0			-0-
*11	79500	X	61508	-0-	-17992	-0-	57055	3	4453	9	N	4048	4048	0			-0-
12	74307	X	45997	-0-	-28310	-0-	42676	3	3321	9	N	3019	3019	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 810,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,876

BRYS-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147033	X	105270	-0-	-41763	-0-	94933	3	10337	9	N	9397	9397	0			-0-
02	137547	X	100088	-0-	-37459	-0-	90707	3	9381	9	N	8528	8528	0			-0-
03	114390	X	104338	-0-	-10052	-0-	94732	3	9606	9	N	8733	8733	0			-0-
04	110700	X	99465	-0-	-11235	-0-	89790	3	9675	9	N	8795	8795	0			-0-
05	108004	X	95026	-0-	-12978	-0-	85838	3	9188	9	N	8353	8353	0			-0-
06	103530	X	94845	-0-	-8685	-0-	86490	3	8355	9	N	7595	7595	0			-0-
07	106981	X	46687	-0-	-60294	-0-	42976	3	3711	9	N	3374	3374	0			-0-
08	104346	X	77791	-0-	-26555	-0-	70245	3	7546	9	N	6860	6860	0			-0-
09	99480	X	63996	-0-	-35484	-0-	58091	3	5905	9	N	5368	5368	0			-0-
*10	98022	X	88511	-0-	-9511	-0-	81586	3	6925	9	N	6295	6295	0			-0-
*11	94860	X	77434	-0-	-17426	-0-	71514	3	5920	9	N	5382	5382	0			-0-
12	77779	X	42033	-0-	-35746	-0-	38692	3	3341	9	N	3037	3037	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 995,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,717

HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98766	X	53150	-0-	-45616	-0-	38	1	44310	3	N	8002	8002	0			-0-
							8802	9									
02	85840	X	47323	-0-	-38517	-0-	35	1	39498	3	N	7082	7082	0			-0-
							7790	9									
03	78740	X	46267	-0-	-32473	-0-	38	1	38615	3	N	6922	6922	0			-0-
							7614	9									
04	69570	X	41599	-0-	-27971	-0-	40	1	34606	3	N	6321	6321	0			-0-
							6953	9									
05	64542	X	40448	-0-	-24094	-0-	47	1	33535	3	N	6242	6242	0			-0-
							6866	9									
06	51450	X	36754	-0-	-14696	-0-	45	1	30443	3	N	5696	5696	0			-0-
							6266	9									
07	50592	X	35695	-0-	-14897	-0-	47	1	29525	3	N	5566	5566	0			-0-
							6123	9									
08	46252	X	33878	-0-	-12374	-0-	46	1	28004	3	N	5298	5298	0			-0-
							5828	9									
09	41610	X	28960	-0-	-12650	-0-	35	1	23914	3	N	4555	4555	0			-0-
							5011	9									
*10	40455	X	29368	-0-	-11087	-0-	12	1	24184	3	N	4702	4702	0			-0-
							5172	9									
*11	36750	X	28488	-0-	-8262	-0-	23581	3	4907	9	N	4461	4461	0			-0-
12	35681	X	27625	-0-	-8056	-0-	22883	3	4742	9	N	4311	4311	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,158

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61814	X	30310	-0-	-31504	-0-	22	1	25240	3	N	4589	4589	0			-0-
							5048	9									
02	52200	X	27964	-0-	-24236	-0-	21	1	23402	3	N	4128	4128	0			-0-
							4541	9									
03	46128	X	27001	-0-	-19127	-0-	22	1	22692	3	N	3897	3897	0			-0-
							4287	9									
04	40380	X	23989	-0-	-16391	-0-	24	1	20111	3	N	3504	3504	0			-0-
							3854	9									
05	37014	X	23275	-0-	-13739	-0-	27	1	19449	3	N	3454	3454	0			-0-
							3799	9									
06	29340	X	21118	-0-	-8222	-0-	26	1	17667	3	N	3114	3114	0			-0-
							3425	9									
07	29884	X	20329	-0-	-9555	-0-	27	1	16977	3	N	3023	3023	0			-0-
							3325	9									
08	27001	X	17452	-0-	-9549	-0-	24	1	14584	3	N	2585	2585	0			-0-
							2844	9									
09	24000	X	16491	-0-	-7509	-0-	20	1	13780	3	N	2446	2446	0			-0-
							2691	9									
*10	23281	X	16632	-0-	-6649	-0-	7	1	13879	3	N	2496	2496	0			-0-
							2746	9									
*11	21120	X	15706	-0-	-5414	-0-	13030	3	2676	9	N	2433	2433	0			-0-
12	20336	X	15148	-0-	-5188	-0-	12575	3	2573	9	N	2339	2339	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,008

HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83359	X	46210	-0-	-37149	-0-	34	1	38932	3	N	6585	6585	0			-0-
							7244	9									
02	71079	X	42380	-0-	-28699	-0-	32	1	35683	3	N	6059	6059	0			-0-
							6665	9									
03	65720	X	41202	-0-	-24518	-0-	34	1	34738	3	N	5845	5845	0			-0-
							6430	9									
04	57390	X	36657	-0-	-20733	-0-	36	1	30838	3	N	5257	5257	0			-0-
							5783	9									
05	53227	X	35905	-0-	-17322	-0-	42	1	30199	3	N	5149	5149	0			-0-
							5664	9									
06	44730	X	32512	-0-	-12218	-0-	41	1	27317	3	N	4685	4685	0			-0-
							5154	9									
07	45291	X	31343	-0-	-13948	-0-	42	1	26274	3	N	4570	4570	0			-0-
							5027	9									
08	41199	X	29297	-0-	-11902	-0-	41	1	25131	3	N	3750	3750	0			-0-
							4125	9									
09	36660	X	32611	-0-	-4049	-0-	41	1	28534	3	N	3669	3669	0			-0-
							4036	9									
*10	35898	X	30239	-0-	-5659	-0-	13	1	25971	3	N	3868	3868	0			-0-
							4255	9									
*11	32520	X	24795	-0-	-7725	-0-	20655	3	4140	9	N	3764	3764	0			-0-
12	33697	X	23737	-0-	-9960	-0-	19919	3	3818	9	N	3471	3471	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,672

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77407	X	40311	-0-	-37096	-0-	30	1	34423	3	N	5325	5325	0			-0-
							5858	9									
02	58696	X	37112	-0-	-21584	-0-	28	1	31674	3	N	4918	4918	0			-0-
							5410	9									
03	57288	X	36169	-0-	-21119	-0-	30	1	30900	3	N	4763	4763	0			-0-
							5239	9									
04	50250	X	32824	-0-	-17426	-0-	33	1	28010	3	N	4346	4346	0			-0-
							4781	9									
05	46841	X	32125	-0-	-14716	-0-	38	1	27395	3	N	4265	4265	0			-0-
							4692	9									
06	39000	X	29433	-0-	-9567	-0-	37	1	25096	3	N	3909	3909	0			-0-
							4300	9									
07	39680	X	28740	-0-	-10940	-0-	39	1	24482	3	N	3835	3835	0			-0-
							4219	9									
08	36177	X	28648	-0-	-7529	-0-	40	1	24484	3	N	3749	3749	0			-0-
							4124	9									
09	32820	X	23751	-0-	-9069	-0-	29	1	20268	3	N	3140	3140	0			-0-
							3454	9									
*10	32116	X	24674	-0-	-7442	-0-	10	1	20987	3	N	3343	3343	0			-0-
							3677	9									
*11	29430	X	23594	-0-	-5836	-0-	19985	3	3609	9	N	3281	3281	0			-0-
12	28737	X	22922	-0-	-5815	-0-	19471	3	3451	9	N	3137	3137	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 360,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,011

BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096

01	165881	X	104164	-0-	-61717	-0-	94708	3	9456	9	N	8596	8596	0			-0-
02	104110	X	97998	-0-	-6112	-0-	89610	3	8388	9	N	7625	7625	0			-0-
03	111042	X	97028	-0-	-14014	-0-	88860	3	8168	9	N	7425	7425	0			-0-
04	107460	X	82664	-0-	-24796	-0-	75490	3	7174	9	N	6522	6522	0			-0-
05	109368	X	78951	-0-	-30417	-0-	72296	3	6655	9	N	6050	6050	0			-0-
06	101370	X	60590	-0-	-40780	-0-	55433	3	5157	9	N	4688	4688	0			-0-
07	104749	X	33572	-0-	-71177	-0-	30854	3	2718	9	N	2471	2471	0			-0-
08	97030	X	59496	-0-	-37534	-0-	54468	3	5028	9	N	4571	4571	0			-0-
09	82650	X	63659	-0-	-18991	-0-	58449	3	5210	9	N	4736	4736	0			-0-
*10	78957	X	58454	-0-	-20503	-0-	53745	3	4709	9	N	4281	4281	0			-0-
*11	60600	X	53459	-0-	-7141	-0-	49185	3	4274	9	N	3885	3885	0			-0-
12	65782	X	46106	-0-	-19676	-0-	42417	3	3689	9	N	3354	3354	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 836,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,204

HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210459	X	95287	-0-	-115172	-0-	85134	3	10153	9	N	9230	9230	0	-0-
02	142564	X	91205	-0-	-51359	-0-	81798	3	9407	9	N	8552	8552	0	-0-
03	125178	X	38450	-0-	-86728	-0-	31960	3	6490	9	N	5900	5900	0	-0-
04	99870	X	61243	-0-	-38627	-0-	50866	3	10377	9	N	9434	9434	0	-0-
05	103199	X	74343	-0-	-28856	-0-	62893	3	11450	9	N	10409	10409	0	-0-
06	94350	X	75675	-0-	-18675	-0-	64767	3	10908	9	N	9916	9916	0	-0-
07	97495	X	64262	-0-	-33233	-0-	55282	3	8980	9	N	8164	8164	0	-0-
08	84555	X	84555	-0-	-0-	-0-	73482	3	11073	9	N	10066	10066	0	-0-
09	75690	X	59742	-0-	-15948	-0-	52150	3	7592	9	N	6902	6902	0	-0-
*10	79157	X	79157	-0-	-0-	-0-	70804	3	8353	9	N	7594	7594	0	-0-
*11	81840	X	70356	-0-	-11484	-0-	61434	3	8922	9	N	8111	8111	0	-0-
12	84568	X	65998	-0-	-18570	-0-	57588	3	8410	9	N	7645	7645	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 860,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,923

HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115165	X	101409	-0-	-13756	-0-	89378	3	12031	9	N	10937	10937	0	-0-
02	107445	X	90269	-0-	-17176	-0-	79683	3	10586	9	N	9624	9624	0	-0-
03	114855	X	79606	-0-	-35249	-0-	68123	3	11483	9	N	10439	10439	0	-0-
04	108840	X	72167	-0-	-36673	-0-	62189	3	9978	9	N	9071	9071	0	-0-
05	112468	X	66042	-0-	-46426	-0-	56980	3	9062	9	N	8238	8238	0	-0-
06	98130	X	58122	-0-	-40008	-0-	50162	3	7960	9	N	7236	7236	0	-0-
07	96503	X	55719	-0-	-40784	-0-	48118	3	7601	9	N	6910	6910	0	-0-
08	79608	X	51370	-0-	-28238	-0-	44176	3	7194	9	N	6540	6540	0	-0-
09	72180	X	48896	-0-	-23284	-0-	42328	3	6568	9	N	5971	5971	0	-0-
*10	66030	X	46010	-0-	-20020	-0-	39622	3	6388	9	N	5807	5807	0	-0-
*11	58110	X	40998	-0-	-17112	-0-	35259	3	5739	9	N	5217	5217	0	-0-
12	55707	X	38812	-0-	-16895	-0-	33414	3	5398	9	N	4907	4907	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 749,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,897

HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116250	X	66680	-0-	-49570	-0-	57307	3	9373	9	N	8521	8521	0	-0-
02	100920	X	60995	-0-	-39925	-0-	53020	3	7975	9	N	7250	7250	0	-0-
03	107880	X	65431	-0-	-42449	-0-	56235	3	9196	9	N	8360	8360	0	-0-
04	91020	X	59089	-0-	-31931	-0-	50896	3	8193	9	N	7448	7448	0	-0-
05	82243	X	58240	-0-	-24003	-0-	50565	3	7675	9	N	6977	6977	0	-0-
06	64530	X	51264	-0-	-13266	-0-	44484	3	6780	9	N	6164	6164	0	-0-
07	65441	X	43656	-0-	-21785	-0-	37791	3	5865	9	N	5332	5332	0	-0-
08	65441	X	40322	-0-	-25119	-0-	34452	3	5870	9	N	5336	5336	0	-0-
09	59100	X	30487	-0-	-28613	-0-	26118	3	4369	9	N	3972	3972	0	-0-
*10	58249	X	44231	-0-	-14018	-0-	38240	3	5991	9	N	5446	5446	0	-0-
*11	51270	X	39211	-0-	-12059	-0-	33971	3	5240	9	N	4764	4764	0	-0-
12	43648	X	38031	-0-	-5617	-0-	33026	3	5005	9	N	4550	4550	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 597,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,120

KLEINE-BAU-RIEDESEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		6563	-0-	6563	6563	1	1	5841	3	N	655	655	0	-0-
							721	9							
02	SHUT IN		207242	-0-	207242	213805	27	1	192335	3	N	13527	13527	0	-0-
							14880	9							
03	SHUT IN		234535	-0-	234535	448340	28	1	219648	3	N	13508	13508	0	-0-
							14859	9							
04	SHUT IN		208564	-0-	208564	656904	29	1	196108	3	N	11297	11297	0	-0-
							12427	9							
05	SHUT IN		150852	-0-	150852	807756	13	1	143124	3	N	7014	7014	0	-0-
							7715	9							
06	SHUT IN		106172	-0-	106172	913928	101238	3	4934	9	N	4485	4485	0	-0-
07	983258	X	69330	-0-	-913928	-0-	65968	3	3362	9	N	3056	3056	0	-0-
08	166067	X	89976	-0-	-76091	-0-	86945	3	3031	9	N	2755	2755	0	-0-
09	160710	X	80460	-0-	-80250	-0-	77929	3	2531	9	N	2301	2301	0	-0-
*10	166067	X	71423	-0-	-94644	-0-	69055	3	2368	9	N	2153	2153	0	-0-
*11	160710	X	61031	-0-	-99679	-0-	58946	3	2085	9	N	1895	1895	0	-0-
12	166067	X	55507	-0-	-110560	-0-	53552	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,423

HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274660	X	79085	-0-	-195575	-0-	68361	3	10724	9	N	9749	9749	0	-0-
02	70341	X	70341	-0-	-0-	-0-	60404	3	9937	9	N	9034	9034	0	-0-
03	109151	X	51947	-0-	-57204	-0-	43211	3	8736	9	N	7942	7942	0	-0-
04	98430	X	70357	-0-	-28073	-0-	58984	3	11373	9	N	10339	10339	0	-0-
05	94271	X	62254	-0-	-32017	-0-	52257	3	9997	9	N	9088	9088	0	-0-
06	76530	X	55028	-0-	-21502	-0-	46107	3	8921	9	N	8110	8110	0	-0-
07	75206	X	53529	-0-	-21677	-0-	44887	3	8642	9	N	7856	7856	0	-0-
08	72695	X	48662	-0-	-24033	-0-	40684	3	7978	9	N	7253	7253	0	-0-
09	70350	X	45164	-0-	-25186	-0-	38142	3	7022	9	N	6384	6384	0	-0-
*10	62248	X	42390	-0-	-19858	-0-	35641	3	6749	9	N	6135	6135	0	-0-
*11	55020	X	39567	-0-	-15453	-0-	33289	3	6278	9	N	5707	5707	0	-0-
12	53537	X	40875	-0-	-12662	-0-	35165	3	5710	9	N	5191	5191	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 659,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,788

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3538	-0-	3538	3538	2589	3	949	9	N	863	863	0			-0-
03	0		233881	-0-	233881	237419	185387	3	48494	9	N	44085	44085	0			-0-
04	454087	X	216668	-0-	-237419	-0-	175920	3	40748	9	N	37044	37044	0			-0-
05	197195	X	197195	-0-	-0-	-0-	160535	3	36660	9	N	33327	33327	0			-0-
06	174090	X	149140	-0-	-24950	-0-	123860	3	25280	9	N	22982	22982	0			-0-
07	179893	X	78541	-0-	-101352	-0-	65646	3	12895	9	N	11723	11723	0			-0-
08	179893	X	157463	-0-	-22430	-0-	131415	3	26048	9	N	23680	23680	0			-0-
09	174090	X	144447	-0-	-29643	-0-	122000	3	22447	9	N	20406	20406	0			-0-
*10	179893	X	123534	-0-	-56359	-0-	104919	3	18615	9	N	16923	16923	0			-0-
*11	152370	X	92196	-0-	-60174	-0-	78819	3	13377	9	N	12161	12161	0			-0-
12	157449	X	82351	-0-	-75098	-0-	70638	3	11713	9	N	10648	10648	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 233,842

HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3424	-0-	3424	3424	2512	3	912	9	N	829	829	0			-0-
03	0		224762	-0-	224762	228186	184051	3	40711	9	N	37010	37010	0			-0-
04	430446	X	202260	-0-	-228186	-0-	170445	3	31815	9	N	28923	28923	0			-0-
05	183210	X	174927	-0-	-8283	-0-	148046	3	26881	9	N	24437	24437	0			-0-
06	177300	X	125245	-0-	-52055	-0-	107950	3	17295	9	N	15723	15723	0			-0-
07	183210	X	75798	-0-	-107412	-0-	65606	3	10192	9	N	9265	9265	0			-0-
08	183210	X	133826	-0-	-49384	-0-	117605	3	16221	9	N	14746	14746	0			-0-
09	177300	X	160111	-0-	-17189	-0-	138181	3	21930	9	N	19936	19936	0			-0-
*10	174933	X	154610	-0-	-20323	-0-	139279	3	15331	9	N	13937	13937	0			-0-
*11	129510	X	103662	-0-	-25848	-0-	93373	3	10289	9	N	9354	9354	0			-0-
12	165447	X	99087	-0-	-66360	-0-	87865	3	11222	9	N	10202	10202	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,362

HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13060 - 24065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3255	-0-	3255	3255	2455	3	800	9	N	727	727	0			-0-
03	0		228005	-0-	228005	231260	189450	3	38555	9	N	35050	35050	0			-0-
04	447592	X	216332	-0-	-231260	-0-	183362	3	32970	9	N	29973	29973	0			-0-
05	195970	X	195970	-0-	-0-	-0-	166325	3	29645	9	N	26950	26950	0			-0-
06	185190	X	131230	-0-	-53960	-0-	113091	3	18139	9	N	16490	16490	0			-0-
07	191363	X	80353	-0-	-111010	-0-	69615	3	10738	9	N	9762	9762	0			-0-
08	191363	X	140471	-0-	-50892	-0-	120232	3	20239	9	N	18399	18399	0			-0-
09	185190	X	172781	-0-	-12409	-0-	150872	3	21909	9	N	19917	19917	0			-0-
*10	191363	X	157981	-0-	-33382	-0-	139547	3	18434	9	N	16758	16758	0			-0-
*11	135930	X	97418	-0-	-38512	-0-	85948	3	11470	9	N	10427	10427	0			-0-
12	178529	X	105362	-0-	-73167	-0-	94250	3	11112	9	N	10102	10102	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 194,555

HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2821	-0-	2821	2821	2131	3	690	9	N	627	627	0			-0-
03	0		224655	-0-	224655	227476	189099	3	35556	9	N	32324	32324	0			-0-
04	443645	X	216169	-0-	-227476	-0-	183767	3	32402	9	N	29456	29456	0			-0-
05	205855	X	205855	-0-	-0-	-0-	175046	3	30809	9	N	28008	28008	0			-0-
06	173910	X	156760	-0-	-17150	-0-	135879	3	20881	9	N	18983	18983	0			-0-
07	179707	X	85403	-0-	-94304	-0-	74432	3	10971	9	N	9974	9974	0			-0-
08	179707	X	145942	-0-	-33765	-0-	125726	3	20216	9	N	18378	18378	0			-0-
09	173910	X	168928	-0-	-4982	-0-	148473	3	20455	9	N	18595	18595	0			-0-
*10	179707	X	151185	-0-	-28522	-0-	134184	3	17001	9	N	15455	15455	0			-0-
*11	156750	X	98219	-0-	-58531	-0-	87255	3	10964	9	N	9967	9967	0			-0-
12	174561	X	94108	-0-	-80453	-0-	84177	3	9931	9	N	9028	9028	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,795

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2824	-0-	2824	2824	2052	3	772	9	N	702	702	0	-0-
03	0		163407	-0-	163407	166231	130394	3	33013	9	N	30012	30012	0	-0-
04	306944	X	140713	-0-	-166231	-0-	116119	3	24594	9	N	22358	22358	0	-0-
05	120323	X	120323	-0-	-0-	-0-	99542	3	20781	9	N	18892	18892	0	-0-
06	110400	X	89653	-0-	-20747	-0-	73836	3	15817	9	N	14379	14379	0	-0-
07	114080	X	44260	-0-	-69820	-0-	36528	3	7732	9	N	7029	7029	0	-0-
08	114080	X	77480	-0-	-36600	-0-	64081	3	13399	9	N	12181	12181	0	-0-
09	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	34271	3	7104	9	N	6458	6458	0	-0-
*10	114080	X	22399	-0-	-91681	-0-	18411	3	3988	9	N	3625	3625	0	-0-
*11	89640	X	31302	-0-	-58338	-0-	27234	3	4068	9	N	3698	3698	0	-0-
12	77469	X	37868	-0-	-39601	-0-	33854	3	4014	9	N	3649	3649	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 771,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,983

KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6317	-0-	6317	6317	1	1	5755	3	N	510	510	0	-0-
							561	9							
02	0		184841	-0-	184841	191158	24	1	170508	3	N	13008	13008	0	-0-
							14309	9							
03	0		224289	-0-	224289	415447	26	1	209153	3	N	13736	13736	0	-0-
							15110	9							
04	0		204784	-0-	204784	620231	29	1	192616	3	N	11035	11035	0	-0-
							12139	9							
05	0		142023	-0-	142023	762254	12	1	134983	3	N	6389	6389	0	-0-
							7028	9							
06	0		100271	-0-	100271	862525	95874	3	4397	9	N	3997	3997	0	-0-
07	936520	X	73995	-0-	-862525	-0-	70626	3	3369	9	N	3063	3063	0	-0-
08	220968	X	66388	-0-	-154580	-0-	63306	3	3082	9	N	2802	2802	0	-0-
09	213840	X	56987	-0-	-156853	-0-	54222	3	2765	9	N	2514	2514	0	-0-
*10	220968	X	61692	-0-	-159276	-0-	59466	3	2226	9	N	2024	2024	0	-0-
*11	213840	X	56229	-0-	-157611	-0-	54580	3	1649	9	N	1499	1499	0	-0-
12	73997	X	50894	-0-	-23103	-0-	49468	3	1426	9	N	1296	1296	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,873

P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7180	-0-	7180	7180	1	1	5823	3	N	1233	1233	0	-0-
							1356	9							
02	0		156737	-0-	156737	163917	18	1	133648	3	N	20974	20974	0	-0-
							23071	9							
03	0		157400	-0-	157400	321317	17	1	137164	3	N	18381	18381	0	-0-
							20219	9							
04	0		156056	-0-	156056	477373	20	1	139390	3	N	15133	15133	0	-0-
							16646	9							
05	0		98157	-0-	98157	575530	8	1	87315	3	N	9849	9849	0	-0-
							10834	9							
06	0		80567	-0-	80567	656097	72878	3	7689	9	N	6990	6990	0	-0-
07	710808	X	54711	-0-	-656097	-0-	49883	3	4828	9	N	4389	4389	0	-0-
08	156457	X	63793	-0-	-92664	-0-	58275	3	5518	9	N	5016	5016	0	-0-
09	151410	X	63394	-0-	-88016	-0-	58914	3	4480	9	N	4073	4073	0	-0-
*10	156457	X	52568	-0-	-103889	-0-	48600	3	3968	9	N	3607	3607	0	-0-
*11	151410	X	44002	-0-	-107408	-0-	40540	3	3462	9	N	3147	3147	0	-0-
12	156457	X	40659	-0-	-115798	-0-	37491	3	3168	9	N	2880	2880	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 975,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,672

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		7860	-0-	7860	7860	1	1	6228	3	N	1483	1483	0			-0-
							1631	9									
02	0		180812	-0-	180812	188672	21	1	152820	3	N	25428	25428	0			-0-
							27971	9									
03	0		179932	-0-	179932	368604	20	1	158180	3	N	19756	19756	0			-0-
							21732	9									
04	0		117039	-0-	117039	485643	15	1	103899	3	N	11932	11932	0			-0-
							13125	9									
05	0		71772	-0-	71772	557415	6	1	62847	3	N	8108	8108	0			-0-
							8919	9									
06	0		55871	-0-	55871	613286	48928	3	6943	9	N	6312	6312	0			-0-
07	665570	X	52284	-0-	-613286	-0-	46775	3	5509	9	N	5008	5008	0			-0-
08	141298	X	64900	-0-	-76398	-0-	59732	3	5168	9	N	4698	4698	0			-0-
09	136740	X	49163	-0-	-87577	-0-	44649	3	4514	9	N	4104	4104	0			-0-
*10	141298	X	43633	-0-	-97665	-0-	39461	3	4172	9	N	3793	3793	0			-0-
*11	136740	X	37555	-0-	-99185	-0-	33883	3	3672	9	N	3338	3338	0			-0-
12	141298	X	34009	-0-	-107289	-0-	30777	3	3232	9	N	2938	2938	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 894,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,898

KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5302	-0-	5302	5302	1	1	4120	3	N	1074	1074	0			-0-
							1181	9									
02	0		157111	-0-	157111	162413	20	1	143251	3	N	12582	12582	0			-0-
							13840	9									
03	0		225648	-0-	225648	388061	27	1	211364	3	N	12961	12961	0			-0-
							14257	9									
04	0		171525	-0-	171525	559586	24	1	161668	3	N	8939	8939	0			-0-
							9833	9									
05	0		112536	-0-	112536	672122	10	1	106742	3	N	5258	5258	0			-0-
							5784	9									
06	0		81240	-0-	81240	753362	77513	3	3727	9	N	3388	3388	0			-0-
07	815238	X	61876	-0-	-753362	-0-	59288	3	2588	9	N	2353	2353	0			-0-
08	193688	X	57000	-0-	-136688	-0-	54676	3	2324	9	N	2113	2113	0			-0-
09	187440	X	54363	-0-	-133077	-0-	52347	3	2016	9	N	1833	1833	0			-0-
*10	193688	X	52358	-0-	-141330	-0-	50564	3	1794	9	N	1631	1631	0			-0-
*11	187440	X	44357	-0-	-143083	-0-	42769	3	1588	9	N	1444	1444	0			-0-
12	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	39073	3	1470	9	N	1336	1336	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,912

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4298	-0-	4298	4298	1	1	3630	3	N	606	606	0	-0-
							667	9							
02	0		156465	-0-	156465	160763	20	1	142730	3	N	12468	12468	0	-0-
							13715	9							
03	0		228213	-0-	228213	388976	27	1	214885	3	N	12092	12092	0	-0-
							13301	9							
04	0		139354	-0-	139354	528330	19	1	131590	3	N	7041	7041	0	-0-
							7745	9							
05	0		92990	-0-	92990	621320	8	1	88540	3	N	4038	4038	0	-0-
							4442	9							
06	0		65681	-0-	65681	687001	63017	3	2664	9	N	2422	2422	0	-0-
07	743691	X	56690	-0-	-687001	-0-	54810	3	1880	9	N	1709	1709	0	-0-
08	169570	X	57998	-0-	-111572	-0-	56355	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
09	164100	X	50489	-0-	-113611	-0-	49125	3	1364	9	N	1240	1240	0	-0-
*10	169570	X	41321	-0-	-128249	-0-	40069	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
*11	164100	X	40175	-0-	-123925	-0-	38864	3	1311	9	N	1192	1192	0	-0-
12	36239	X	36239	-0-	-0-	-0-	35077	3	1162	9	N	1056	1056	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 969,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,496

KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186

*01	0		6257	-0-	6257	6257	1	1	5551	3	N	641	641	0	-0-
							705	9							
*02	0		196891	-0-	196891	203148	25	1	181899	3	N	13606	13606	0	-0-
							14967	9							
*03	0		221566	-0-	221566	424714	26	1	206259	3	N	13892	13892	0	-0-
							15281	9							
*04	0		247057	-0-	247057	671771	35	1	233100	3	N	12656	12656	0	-0-
							13922	9							
*05	0		194135	-0-	194135	865906	17	1	183978	3	N	9218	9218	0	-0-
							10140	9							
*06	0		145987	-0-	145987	1011893	138784	3	7203	9	N	6548	6548	0	-0-
*07	1114622	X	102729	-0-	-1011893	-0-	97519	3	5210	9	N	4736	4736	0	-0-
*08	211389	X	92690	-0-	-118699	-0-	87789	3	4901	9	N	4455	4455	0	-0-
*09	204570	X	75763	-0-	-128807	-0-	71775	3	3988	9	N	3625	3625	0	-0-
*10	211389	X	78812	-0-	-132577	-0-	75523	3	3289	9	N	2990	2990	0	-0-
*11	204570	X	74174	-0-	-130396	-0-	71555	3	2619	9	N	2381	2381	0	-0-
12	211389	X	69208	-0-	-142181	-0-	66988	3	2220	9	N	2018	2018	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,766

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	889	-0-	-909	-0-	870	1	16	3	N	3					63
							3	9									
02	609	X	38	-0-	-571	-0-	18	1	17	3	N	3					66
							3	9									
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	3	N	-0-					66
04	870	X	10	-0-	-860	-0-	6	1	4	9	N	4					70
05	899	X	56	-0-	-843	-0-	40	1	14	3	N	2					72
							2	9									
06	870	X	2	-0-	-868	-0-	2	1			N	-0-					72
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					72
*08	3100	N	3609	-0-	509	509	792	1	2355	3	N	420	183	1	187	8	122
							462	9									
*09	2647	N	2138	-0-	-509	-0-	1918	3	220	9	N	200	187	1			135
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1851	3	166	9	N	151	187	1			99
11	2730	X	2315	-0-	-415	-0-	526	1	1618	3	N	155	192	1			62
							171	9									
12	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	1016	1	1494	3	N	177					239
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	480	1	2007	3	Y	211	364	1			95
							232	9									
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	737	1	1786	3	Y	195	177	1			113
							215	9									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	713	1	1891	3	Y	187	179	1			121
							206	9									
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	619	1	1966	3	Y	191	179	1			133
							210	9									
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	552	1	2158	3	Y	172	191	1			114
							189	9									
06	2820	X	2607	-0-	-213	-0-	528	1	1885	3	Y	176	192	1			98
							194	9									
07	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	569	1	1786	3	Y	183	191	1			90
							201	9									
*08	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	589	1	1798	3	Y	168					258
							185	9									
*09	2820	X	2563	-0-	-257	-0-	600	1	1783	3	Y	164	187	1			235
							180	9									
10	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	634	1	1800	3	Y	172	173	1			234
							189	9									
*11	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	605	1	1643	3	Y	184	181	1			237
							202	9									
12	2635	X	2227	-0-	-408	-0-	622	1	1398	3	Y	188	185	1			240
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 31,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,191

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	447	1	366	3	N	-0-					271
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	420	1	536	3	N	155	196	1			230
							171	9									
03	961	N	682	-0-	-279	-0-	255	1	320	3	N	97	197	1			130
							107	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	432	1	332	3	N	40					170
							44	9									
*05	1116	N	512	-0-	-604	-0-	107	1	275	3	N	118	192	1			96
							130	9									
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	374	1	265	3	N	72					168
							79	9									
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	341	1	333	3	N	100					268
							110	9									
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	476	1	265	3	N	64	181	1			151
							70	9									
*09	720	N	634	-0-	-86	-0-	277	1	283	3	N	67					218
							74	9									
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	301	1	273	3	N	88	183	1			123
							97	9									
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	175	1	465	3	N	79					202
							87	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	153	1	398	3	N	91					293
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	459	1	316	3	N	15					80
							17	9									
02	1131	N	526	-0-	-605	-0-	386	1	127	3	N	12					92
							13	9									
03	1116	N	758	-0-	-358	-0-	255	1	446	3	N	52					144
							57	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	454	1	679	3	N	66					210
							73	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	459	1	654	3	N	51	190	1			71
							56	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	374	1	585	3	N	60					131
							66	9									
07	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	408	1	642	3	N	73					204
							80	9									
*08	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	476	1	481	3	N	51	183	1			72
							56	9									
*09	1020	N	725	-0-	-295	-0-	199	1	464	3	N	56					128
							62	9									
10	1116	N	842	-0-	-274	-0-	238	1	528	3	N	69	174	1			23
							76	9									
11	990	N	557	-0-	-433	-0-	153	1	358	3	N	42					65
							46	9									
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	233	1	470	3	N	22					87
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	859	-0-	-381	-0-	401	1	437	3	Y	19	194	1			51
							21	9									
02	1160	N	519	-0-	-641	-0-	262	1	204	3	Y	48					99
							53	9									
03	1209	N	723	-0-	-486	-0-	319	1	341	3	Y	57					156
							63	9									
04	840	N	671	-0-	-169	-0-	238	1	392	3	Y	37					193
							41	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	213	1	449	3	Y	50	193	1			50
							55	9									
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	196	1	404	3	Y	49					99
							54	9									
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	246	1	530	3	Y	72					171
							79	9									
*08	713	N	671	-0-	-42	-0-	234	1	398	3	Y	35					206
							39	9									
*09	660	N	521	-0-	-139	-0-	206	1	276	3	Y	35	182	1			59
							39	9									
10	868	N	476	-0-	-392	-0-	210	1	248	3	Y	16					75
							18	9									
*11	660	N	542	-0-	-118	-0-	217	1	288	3	Y	34					109
							37	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	223	1	555	3	Y	29					138
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

01	2294	N	2025	-0-	-269	-0-	1797	3	228	9	N	207	195	1			150
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2064	3	68	9	N	62					212
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2172	3	44	9	N	40	188	1			64
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2078	3	57	9	N	52					116
05	2294	N	2053	-0-	-241	-0-	2010	3	43	9	N	39					155
06	2130	N	1957	-0-	-173	-0-	1889	3	68	9	N	62	189	1			28
07	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2038	3	97	9	N	88					116
*08	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	1875	3	39	9	N	35					151
*09	1950	N	1169	-0-	-781	-0-	1169	3			N	-0-					151
10	2139	N	1085	-0-	-1054	-0-	991	3	94	9	N	85					236
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2217	3	84	9	N	76	195	1			117
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2131	3	53	9	N	48					165

TOTAL GAS PROD: 23,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	324	1	1137	3	N	24					212
							26	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	396	1	781	3	N	190	210	1			192
							209	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	510	1	843	3	N	113	188	1			117
							124	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	457	1	837	3	N	97					214
							107	9									
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	405	1	837	3	N	99	191	1			122
							109	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	415	1	988	3	N	97					219
							107	9									
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	396	1	920	3	N	87	194	1			112
							96	9									
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	434	1	830	3	N	91					203
							100	9									
*09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	520	1	843	3	N	98	192	1			109
							108	9									
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	605	1	896	3	N	94					203
							103	9									
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	440	1	795	3	N	94	196	1			101
							103	9									
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	552	1	917	3	N	103					204
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 17,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	953	3	727	9	Y	661	357	1	40	8	264
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-	261	3	278	9	Y	253	358	1	3	8	156
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	619	3	755	9	Y	686	554	1	12	8	276
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	4503	1	834	3	Y	1521	1510	1	3	8	284
							1673	9									
05	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	4182	1	323	3	Y	1340	1307	1	4	8	313
							1474	9									
06	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	3716	1	900	3	Y	3068	2948	1			433
							3375	9									
07	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	3628	1	934	3	Y	3211	3425	1			219
							3532	9									
*08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	1396	1	384	3	Y	2548	2442	1			325
							2803	9									
*09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	3588	1	210	3	Y	2113	2105	1			333
							2324	9									
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6004	1	91	3	Y	492	721	1			104
							541	9									
*11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	6491	1	44	3	Y	850	752	1			202
							935	9									
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	4789	1	282	9	Y	256	422	1			36

TOTAL GAS PROD: 62,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,999

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1861	3	23	9	Y	21	12	1			9
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	779	3	30	9	Y	27	19	1			17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	986	1	269	3	Y	49	40	1			9
							54	9									
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1957	1	201	3	Y	140	116	1			33
							154	9									
06	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	724	1	208	3	Y	191	197	1			27
							210	9									
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	287	1	79	3	Y	33	58	1			2
							36	9									
*08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	779	1	221	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2041	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2616	3	237	9	N	215	197	1			125
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2489	3	253	9	N	230	200	1			155
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2705	3	256	9	N	233	194	1			194
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2631	3	245	9	N	223	192	1			225
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2717	3	249	9	N	226	379	1			72
06	2880	X	2857	-0-	-23	-0-	2634	3	223	9	N	203	186	1			89
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	2765	3	242	9	N	220	195	1			114
*08	2976	N	2050	-0-	-926	-0-	1873	3	177	9	N	161	189	1			86
*09	2850	N	2545	-0-	-305	-0-	2333	3	212	9	N	193	186	1			93
10	2976	N	2579	-0-	-397	-0-	2351	3	228	9	N	207	189	1			111
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2280	3	233	9	N	212	192	1			131
12	2635	N	2609	-0-	-26	-0-	2370	3	239	9	N	217	189	1			159

TOTAL GAS PROD: 32,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,540

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	228	-0-	-888	-0-	158	3	70	9	N	64					124
02	1044	N	400	-0-	-644	-0-	302	3	98	9	N	89	186	1			27
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	770	3	103	9	N	94					121
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	831	3	90	9	N	82					203
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	886	3	94	9	N	85	194	1			94
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	934	3	89	9	N	81					175
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1008	3	86	9	N	78	183	1			70
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1107	3	88	9	N	80					150
*09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	925	3	75	9	N	68	182	1			36
10	1085	N	810	-0-	-275	-0-	731	3	79	9	N	72					108
11	1080	N	728	-0-	-352	-0-	649	3	79	9	N	72					180
12	1023	N	725	-0-	-298	-0-	666	3	59	9	N	54	180	1			54

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	893	-0-	-223	-0-	27	1	753	3	N	103					233
							113	9									
02	1015	N	612	-0-	-403	-0-	24	1	515	3	N	66	191	1			108
							73	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	18	1	1080	3	N	130					238
							143	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	27	1	1079	3	N	129					367
							142	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	26	1	958	3	N	106	376	1			97
							117	9									
06	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	26	1	920	3	N	106					203
							117	9									
07	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	26	1	1092	3	N	128	171	1			160
							141	9									
*08	1116	N	969	-0-	-147	-0-	28	1	836	3	N	95	186	1			69
							105	9									
*09	1050	N	893	-0-	-157	-0-	10	1	785	3	N	89					158
							98	9									
10	1271	N	1057	-0-	-214	-0-	18	1	911	3	N	116	190	1			84
							128	9									
11	930	N	627	-0-	-303	-0-	10	1	540	3	N	70					154
							77	9									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	9	1	887	3	N	106					260
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	442	1	385	3	N	50	91	1			108
							55	9									
02	899	N	663	-0-	-236	-0-	420	1	230	3	N	12					120
							13	9									
03	868	N	655	-0-	-213	-0-	255	1	378	3	N	20					140
							22	9									
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	454	1	543	3	N	60					200
							66	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	459	1	443	3	N	42					242
							46	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	379	1	412	3	N	38	189	1			91
							42	9									
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	408	1	496	3	N	40					131
							44	9									
*08	961	N	906	-0-	-55	-0-	476	1	386	3	N	40					171
							44	9									
*09	840	N	612	-0-	-228	-0-	199	1	380	3	N	30					201
							33	9									
10	961	N	714	-0-	-247	-0-	301	1	379	3	N	31					232
							34	9									
11	870	N	476	-0-	-394	-0-	153	1	287	3	N	33	190	1			75
							36	9									
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	153	1	534	3	N	54					129
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	1320	1	2814	3	N	128	192	1			142
							141	9									
02	3857	X	3000	-0-	-857	-0-	1188	1	1704	3	N	98					240
							108	9									
03	4030	X	3136	-0-	-894	-0-	1364	1	1636	3	N	124	184	1			180
							136	9									
04	4140	X	2949	-0-	-1191	-0-	1320	1	1534	3	N	86	182	1			84
							95	9									
05	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	1364	1	1884	3	N	101					185
							111	9									
06	4140	X	3469	-0-	-671	-0-	1144	1	2185	3	N	127	172	1			140
							140	9									
07	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	968	1	1852	3	N	100					240
							110	9									
*08	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	1364	1	1732	3	N	106	193	1			153
							117	9									
*09	3480	X	2896	-0-	-584	-0-	1172	1	1569	3	N	141	186	1			108
							155	9									
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	1356	1	2381	3	N	103					211
							113	9									
11	3480	X	2441	-0-	-1039	-0-	1038	1	1292	3	N	101	186	1			126
							111	9									
12	3224	X	2282	-0-	-942	-0-	1080	1	1101	3	N	92					218
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2793	-0-	-1361	-0-	2538	3	255	9	N	232	174	1			239
02	3480	X	3111	-0-	-369	-0-	79	1	2760	3	N	247	373	1			113
							272	9									
03	3596	X	2207	-0-	-1389	-0-	1930	3	277	9	N	252	168	1			197
04	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	2799	3	216	9	N	196	178	1			215
05	3317	X	2282	-0-	-1035	-0-	2105	3	177	9	N	161	187	1			189
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	180	186	1	1	8	182
07	3317	X	2945	-0-	-372	-0-	2702	3	243	9	N	221	186	1			217
*08	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	2879	3	232	9	N	211	187	1			241
*09	3030	X	2969	-0-	-61	-0-	2759	3	210	9	N	191	186	1			246
10	2945	X	1717	-0-	-1228	-0-	1557	3	160	9	N	145	190	1			201
11	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2487	3	232	9	N	211	178	1			234
12	3100	X	2959	-0-	-141	-0-	2719	3	240	9	N	218	190	1			262

TOTAL GAS PROD: 29,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	460	1	664	3	N	106					167
							117	9									
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	420	1	314	3	N	64	181	1			50
							70	9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	313	1	750	3	N	141					191
							155	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	459	1	768	3	N	137	180	1			148
							151	9									
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	440	1	691	3	N	94	180	1			62
							103	9									
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	374	1	700	3	N	123					185
							135	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	403	1	823	3	N	151	185	1			151
							166	9									
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	471	1	685	3	N	120	194	1			77
							132	9									
*09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	209	1	679	3	N	108					185
							119	9									
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	267	1	692	3	N	136	188	1			133
							150	9									
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	170	1	690	3	N	143	190	1			86
							157	9									
12	3100	N	3251	-0-	151	151	226	1	2609	3	N	378	373	1			91
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 16,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,701

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	949	-0-	-198	-0-	316	1	564	3	N	63	191	1			24
							69	9									
02	812	N	658	-0-	-154	-0-	298	1	341	3	N	17					41
							19	9									
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	205	1	933	3	N	53					94
							58	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	327	1	904	3	N	19					113
							21	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	316	1	668	3	N	-0-					113
06	1170	N	881	-0-	-289	-0-	327	1	477	3	N	70					183
							77	9									
07	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	317	1	787	3	N	-0-					183
*08	992	N	925	-0-	-67	-0-	339	1	586	3	N	-0-					183
*09	870	N	818	-0-	-52	-0-	215	1	603	3	N	-0-					183
10	1116	N	768	-0-	-348	-0-	228	1	540	3	N	-0-					183
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	203	1	563	3	N	176	194	1			165
							194	9									
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	255	1	707	3	N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 11,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	466	1	776	3	N	145					217
							160	9									
02	1189	N	920	-0-	-269	-0-	420	1	410	3	N	82	184	1			115
							90	9									
03	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	272	1	726	3	N	154					269
							169	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	459	1	790	3	N	148	188	1			229
							163	9									
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	459	1	747	3	N	130	182	1			177
							143	9									
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	447	1	676	3	N	113	167	1			123
							124	9									
07	1271	N	774	-0-	-497	-0-	425	1	291	3	N	53					176
							58	9									
*08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	510	1	562	3	N	97	181	1			92
							107	9									
*09	1230	N	1006	-0-	-224	-0-	260	1	610	3	N	124					216
							136	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	221	1	619	3	N	124	195	1			145
							136	9									
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	153	1	748	3	N	145	187	1			103
							160	9									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	153	1	741	3	N	147					250
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	173	1	319	3	Y	311	325	1			195
							342	9									
02	406	N	165	-0-	-241	-0-	12	1	153	9	Y	139	190	1			144
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	100	1	111	3	Y	144	129	1			159
							158	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	74	1	246	3	Y	126	194	1			91
							139	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	83	1	81	3	Y	130					221
							143	9									
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	80	1	135	3	Y	125	190	1			156
							138	9									
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	83	1	44	3	Y	129	177	1			108
							142	9									
*08	310	N	216	-0-	-94	-0-	81	1	135	9	Y	123	172	1			59
*09	360	N	213	-0-	-147	-0-	80	1	133	9	Y	121					180
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	42	1	120	9	Y	109	177	1			112
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	30	3	Y	131	176	1			67
							144	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	66	1	29	3	Y	115					182
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	101	1			41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	447	1	2367	3	N	162	192	1			189
							178	9									
02	1972	N	1303	-0-	-669	-0-	420	1	786	3	N	88	186	1			91
							97	9									
03	2170	N	1665	-0-	-505	-0-	255	1	1261	3	N	135					226
							149	9									
04	2430	N	926	-0-	-1504	-0-	444	1	432	3	N	45	186	1			85
							50	9									
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	447	1	1227	3	N	117					202
							129	9									
06	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	441	1	1056	3	N	98	188	1			112
							108	9									
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	442	1	1843	3	N	157	194	1			75
							173	9									
*08	1798	N	1164	-0-	-634	-0-	476	1	586	3	N	93					168
							102	9									
*09	1620	N	821	-0-	-799	-0-	80	1	650	3	N	83	193	1			58
							91	9									
10	2449	N	1680	-0-	-769	-0-	153	1	1352	3	N	159	177	1			40
							175	9									
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	238	1	1123	3	N	95					135
							105	9									
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	187	1	1628	3	N	192	186	1			141
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 19,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	442	1	589	3	N	31	189	1			52
							34	9									
02	899	N	734	-0-	-165	-0-	420	1	260	3	N	49					101
							54	9									
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	260	1	603	3	N	72					173
							79	9									
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	454	1	572	3	N	55					228
							61	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	428	1	467	3	N	40	176	1			92
							44	9									
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	374	1	444	3	N	41					133
							45	9									
07	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	408	1	559	3	N	51					184
							56	9									
*08	930	N	925	-0-	-5	-0-	476	1	404	3	N	41					225
							45	9									
*09	870	N	752	-0-	-118	-0-	255	1	462	3	N	32	183	1			74
							35	9									
10	1023	N	770	-0-	-253	-0-	323	1	416	3	N	28					102
							31	9									
11	900	N	563	-0-	-337	-0-	182	1	315	3	N	60					162
							66	9									
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	153	1	497	3	N	56					218
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	9	Y	26	29	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1	2	8	-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	Y	102	89	1	3	8	10
							112	9									
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	7	1	402	3	Y	13	22	1			1
							14	9									
07	455	X	455	-0-	-0-	-0-	7	1	405	3	Y	39	37	1			3
							43	9									
*08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	Y	114	76	1	35	8	6
							125	9									
*09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	83	80	1	1	8	8
							91	9									
10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	32	38	1			2
							35	9									
*11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	Y	23	23	1			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

01	3255	X	530	-0-	-2725	-0-	377	3	153	9	N	139	192	1			150
02	2117	X	698	-0-	-1419	-0-	538	3	160	9	N	145	190	1			105
03	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	1016	3	157	9	N	143					248
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2168	3	130	9	N	118	192	1			174
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2115	3	141	9	N	128					302
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1528	3	85	9	N	77	186	1			193
07	2387	X	804	-0-	-1583	-0-	800	3	4	9	N	4					197
*08	2387	X	411	-0-	-1976	-0-	400	3	11	9	N	10					207
*09	2310	X	1303	-0-	-1007	-0-	1262	3	41	9	N	37					244
10	2263	X	262	-0-	-2001	-0-	233	3	29	9	N	26					270
*11	1620	X	233	-0-	-1387	-0-	201	3	32	9	N	29	190	1			109
12	1333	X	284	-0-	-1049	-0-	245	3	39	9	N	35					144

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

01	3627	X	2689	-0-	-938	-0-	2543	3	146	9	N	133	196	1			153
02	3393	X	2923	-0-	-470	-0-	2765	3	158	9	N	144	183	1			114
03	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	3135	3	167	9	N	152	194	1			72
04	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	2926	3	157	9	N	143	114	1			101
05	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	2645	3	135	9	N	123					224
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					224
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					224
*08	3317	X	857	-0-	-2460	-0-	794	3	63	9	N	57	191	1			90
*09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5447	3	333	9	N	303	196	1			197
10	2790	X	1462	-0-	-1328	-0-	1386	3	76	9	N	69	196	1			70
11	840	X	718	-0-	-122	-0-	657	3	61	9	N	55					125
12	3906	X	750	-0-	-3156	-0-	703	3	47	9	N	43					168

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	442	1	882	3	N	148	197	1			113
							163	9									
02	1653	N	1168	-0-	-485	-0-	420	1	626	3	N	111					224
							122	9									
03	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	284	1	924	3	N	160	194	1			190
							176	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	459	1	915	3	N	141	189	1			142
							155	9									
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	447	1	1106	3	N	179	191	1			130
							197	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	442	1	1058	3	N	156	187	1			99
							172	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	466	1	1251	3	N	202	187	1			114
							222	9									
*08	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	452	1	938	3	N	149	182	1			81
							164	9									
*09	1680	N	1442	-0-	-238	-0-	260	1	1019	3	N	148	182	1			47
							163	9									
10	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	323	1	1038	3	N	192	194	1			45
							211	9									
11	1500	N	1200	-0-	-300	-0-	175	1	875	3	N	136					181
							150	9									
12	1488	N	1077	-0-	-411	-0-	148	1	762	3	N	152	186	1			147
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 17,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

01	3937	X	1807	-0-	-2130	-0-	1679	3	128	9	N	116	190	1			325
02	3683	X	2923	-0-	-760	-0-	2652	3	271	9	N	246	403	1			168
03	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	2866	3	250	9	N	227	161	1			234
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4311	3	295	9	N	268	454	1			48
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					48
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					48
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					48
*08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					48
*09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					48
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	447	1	710	3	N	113	181	1			129
							124	9									
02	1305	N	814	-0-	-491	-0-	420	1	321	3	N	66					195
							73	9									
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	255	1	736	3	N	119	197	1			117
							131	9									
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	454	1	693	3	N	85					202
							94	9									
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	459	1	858	3	N	114	165	1			151
							125	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	437	1	681	3	N	-0-					151
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	464	1	827	3	N	-0-					151
*08	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	459	1	668	3	N	-0-					151
*09	1110	N	779	-0-	-331	-0-	109	1	670	3	N	-0-					151
10	1302	N	996	-0-	-306	-0-	165	1	831	3	N	-0-					151
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	86	1	457	3	N	550	584	1			117
							605	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	369	1	749	3	N	98					215
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	169	1	320	3	Y	298	294	1			29
							328	9									
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	165	1	1005	3	Y	239	229	1			39
							263	9									
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	200	1	820	3	Y	242	243	1			38
							266	9									
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	209	1	674	3	Y	138	151	1			25
							152	9									
*05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	224	1	838	3	Y	115	114	1			26
							127	9									
06	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	194	1	806	3	Y	222	218	1			30
							244	9									
*07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	310	1	543	3	Y	246	247	1			29
							271	9									
*08	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	196	1	732	3	Y	263	260	1			32
							289	9									
*09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	178	1	569	3	Y	225	231	1			26
							248	9									
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	167	1	631	3	Y	226	225	1			27
							249	9									
*11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	133	1	465	3	Y	242	245	1			24
							266	9									
12	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	148	1	593	3	Y	257	262	1			19
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	10799	-0-	-2190	-0-	1240	1	8154	3	Y	1277	1274	1			109
							1405	9									
02	12151	X	9377	-0-	-2774	-0-	1143	1	6882	3	Y	1229	1166	1			172
							1352	9									
03	12989	X	10527	-0-	-2462	-0-	1355	1	7796	3	Y	1251	1253	1			170
							1376	9									
04	12480	X	10496	-0-	-1984	-0-	1438	1	7555	3	Y	1366	1400	1			136
							1503	9									
05	11439	X	10764	-0-	-675	-0-	1368	1	7583	3	Y	1648	1605	1			179
							1813	9									
06	10440	X	9708	-0-	-732	-0-	1202	1	7092	3	Y	1285	1307	1			157
							1414	9									
*07	DLQ G-10		9869	-0-	9869	9869	1899	1	6526	3	Y	1313	1329	1			141
							1444	9									
*08	DLQ G-10		9701	-0-	9701	19570	1266	1	7104	3	Y	1210	1204	1			147
							1331	9									
*09	27975	X	8405	-0-	-19570	-0-	1200	1	6208	3	Y	906	939	1			113
							997	9									
10	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	1172	1	6793	3	Y	1056	1042	1			127
							1162	9									
*11	8670	X	8459	-0-	-211	-0-	1012	1	6304	3	Y	1039	1054	1			112
							1143	9									
12	8959	X	8227	-0-	-732	-0-	1123	1	5838	3	Y	1151	1167	1			96
							1266	9									

TOTAL GAS PROD: 115,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,731

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	11037	-0-	-588	-0-	1174	1	7687	3	Y	1978	1945	1			139
							2176	9									
02	10875	X	8836	-0-	-2039	-0-	1092	1	6580	3	Y	1058	1044	1			153
							1164	9									
03	11625	X	9148	-0-	-2477	-0-	1245	1	7132	3	Y	701	735	1			119
							771	9									
04	10680	X	8693	-0-	-1987	-0-	1276	1	6659	3	Y	689	711	1			97
							758	9									
05	11036	X	8803	-0-	-2233	-0-	1207	1	6650	3	Y	860	832	1			125
							946	9									
06	10680	X	8806	-0-	-1874	-0-	1084	1	6482	3	Y	1127	1112	1			140
							1240	9									
*07	DLQ G-10		8855	-0-	8855	8855	1703	1	6020	3	Y	1029	1051	1			118
							1132	9									
*08	DLQ G-10		8809	-0-	8809	17664	1137	1	6493	3	Y	1072	1057	1			133
							1179	9									
*09	25566	X	7902	-0-	-17664	-0-	1060	1	5602	3	Y	1127	1139	1			119
							1240	9									
10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1046	1	6161	3	Y	1070	1066	1			123
							1177	9									
*11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	901	1	5653	3	Y	969	989	1			103
							1066	9									
12	7719	X	7127	-0-	-592	-0-	1000	1	5174	3	Y	866	889	1			80
							953	9									

TOTAL GAS PROD: 104,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,546

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8691	-0-	-1601	-0-	978	1	6077	3	Y	1487	1499	1			105
							1636	9									
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	1111	1	6696	3	Y	1967	1843	1			229
							2164	9									
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	1157	1	6327	3	Y	1762	1791	1			200
							1938	9									
04	8520	X	8061	-0-	-459	-0-	1116	1	5507	3	Y	1307	1390	1			117
							1438	9									
05	10292	X	5830	-0-	-4462	-0-	882	1	4513	3	Y	395	432	1			80
							435	9									
06	9960	X	6847	-0-	-3113	-0-	846	1	4774	3	Y	1115	1065	1			130
							1227	9									
*07	DLQ G-10		6938	-0-	6938	6938	1354	1	4341	3	Y	1130	1144	1			116
							1243	9									
*08	DLQ G-10		7182	-0-	7182	14120	924	1	4975	3	Y	1166	1153	1			129
							1283	9									
*09	20635	X	6515	-0-	-14120	-0-	885	1	4378	3	Y	1138	1157	1			108
							1252	9									
10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	829	1	4601	3	Y	1128	1123	1			113
							1241	9									
*11	6960	X	6314	-0-	-646	-0-	731	1	4308	3	Y	1159	1163	1			109
							1275	9									
12	7192	X	6320	-0-	-872	-0-	812	1	4159	3	Y	1226	1250	1			85
							1349	9									

TOTAL GAS PROD: 88,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,980

PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	13626	-0-	-1657	-0-	1522	1	10289	3	Y	1650	1664	1			133
							1815	9									
02	14297	X	11977	-0-	-2320	-0-	1430	1	8643	3	Y	1731	1635	1			229
							1904	9									
03	15283	X	13139	-0-	-2144	-0-	1627	1	9487	3	Y	1841	1838	1			232
							2025	9									
04	14700	X	12383	-0-	-2317	-0-	1636	1	8669	3	Y	1889	1947	1			174
							2078	9									
05	14539	X	12427	-0-	-2112	-0-	1550	1	8660	3	Y	2015	1974	1			215
							2217	9									
06	13200	X	11350	-0-	-1850	-0-	1379	1	8351	3	Y	1473	1507	1			181
							1620	9									
*07	DLQ G-10		11705	-0-	11705	11705	2160	1	7789	3	Y	1596	1607	1			170
							1756	9									
*08	DLQ G-10		11470	-0-	11470	23175	1446	1	8367	3	Y	1506	1497	1			179
							1657	9									
09	33400	X	10225	-0-	-23175	-0-	1377	1	7378	3	Y	1336	1369	1			146
							1470	9									
10	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	1331	1	7937	3	Y	1400	1388	1			158
							1540	9									
*11	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	1151	1	7381	3	Y	1369	1386	1			141
							1506	9									
12	10199	X	9404	-0-	-795	-0-	1278	1	6561	3	Y	1423	1450	1			114
							1565	9									

TOTAL GAS PROD: 138,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,229

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56637	X	41834	-0-	-14803	-0-	993	1	37783	3	Y	2780	2723	1			218
							3058	9									
02	52896	X	36401	-0-	-16495	-0-	306	1	33381	3	Y	2467	2571	1			114
							2714	9									
03	52793	X	39570	-0-	-13223	-0-	845	1	36017	3	Y	2462	2268	1			308
							2708	9									
04	46320	X	36989	-0-	-9331	-0-	1231	1	33268	3	Y	2264	2277	1			295
							2490	9									
05	45291	X	36512	-0-	-8779	-0-	394	1	33652	3	Y	2242	2309	1			228
							2466	9									
06	40470	X	34584	-0-	-5886	-0-	422	1	31829	3	Y	2121	2172	1			177
							2333	9									
07	DLQ G-10		33992	-0-	33992	33992	403	1	31301	3	Y	2080	2076	1			181
							2288	9									
*08	DLQ G-10		32945	-0-	32945	66937	379	1	29931	3	Y	2395	2379	1	1	8	196
							2635	9									
*09	97453	X	30516	-0-	-66937	-0-	361	1	28053	3	Y	1911	1928	1			179
							2102	9									
10	29444	X	29444	-0-	-0-	-0-	312	1	27446	3	Y	1533	1612	1			100
							1686	9									
*11	34590	X	28524	-0-	-6066	-0-	324	1	26158	3	Y	1856	1759	1			197
							2042	9									
12	34007	X	28174	-0-	-5833	-0-	328	1	25793	3	Y	1866	1805	1			258
							2053	9									

TOTAL GAS PROD: 409,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,977

HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44609	X	30965	-0-	-13644	-0-	743	1	28263	3	Y	1781	1744	1			140
							1959	9									
02	40774	X	26779	-0-	-13995	-0-	227	1	24799	3	Y	1594	1660	1			74
							1753	9									
03	39897	X	29806	-0-	-10091	-0-	645	1	27480	3	Y	1528	1411	1			191
							1681	9									
04	34890	X	28285	-0-	-6605	-0-	951	1	25746	3	Y	1444	1447	1			188
							1588	9									
05	33852	X	27887	-0-	-5965	-0-	304	1	26028	3	Y	1414	1458	1			144
							1555	9									
06	29970	X	26537	-0-	-3433	-0-	327	1	24736	3	Y	1340	1372	1			112
							1474	9									
07	DLQ G-10		26063	-0-	26063	26063	312	1	24309	3	Y	1311	1309	1			114
							1442	9									
*08	DLQ G-10		24820	-0-	24820	50883	289	1	22868	3	Y	1512	1501	1	1	8	124
							1663	9									
*09	73972	X	23089	-0-	-50883	-0-	278	1	21482	3	Y	1208	1218	1	1	8	113
							1329	9									
10	21844	X	21844	-0-	-0-	-0-	234	1	20583	3	Y	934	986	1			61
							1027	9									
*11	26550	X	21483	-0-	-5067	-0-	247	1	19952	3	Y	1167	1104	1			124
							1284	9									
12	26071	X	21074	-0-	-4997	-0-	250	1	19541	3	Y	1166	1129	1			161
							1283	9									

TOTAL GAS PROD: 308,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,399

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49620	X	49620	-0-	-0-	-0-	1214	1	46205	3	Y	2001	1962	1			157
							2201	9									
02	54172	X	43109	-0-	-11063	-0-	371	1	40518	3	Y	2018	2082	1			93
							2220	9									
03	57908	X	43111	-0-	-14797	-0-	935	1	39812	3	Y	2149	1973	1			269
							2364	9									
04	56040	X	39995	-0-	-16045	-0-	1347	1	36468	3	Y	1982	1993	1			258
							2180	9									
05	54994	X	35296	-0-	-19698	-0-	382	1	32776	3	Y	1944	2004	1			198
							2138	9									
06	48030	X	32489	-0-	-15541	-0-	397	1	30056	3	Y	1851	1894	1			155
							2036	9									
07	DLQ G-10		33789	-0-	33789	33789	403	1	31362	3	Y	1840	1835	1			160
							2024	9									
*08	DLQ G-10		30612	-0-	30612	64401	378	1	29868	3	Y	333	465	1	1	8	27
							366	9									
*09	93518	X	29117	-0-	-64401	-0-	355	1	27351	3	Y	1283	1189	1	1	8	120
							1411	9									
10	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	274	1	24078	3	Y	1459	1484	1			95
							1605	9									
*11	32700	X	25507	-0-	-7193	-0-	291	1	23417	3	Y	1635	1556	1			174
							1799	9									
12	33790	X	28290	-0-	-5500	-0-	295	1	26228	3	Y	1606	1558	1			222
							1767	9									

TOTAL GAS PROD: 416,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,101

HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36921	X	12408	-0-	-24513	-0-	284	1	10509	3	Y	1468	1439	1			115
							1615	9									
02	20184	X	10223	-0-	-9961	-0-	82	1	8896	3	Y	1132	1195	1			52
							1245	9									
03	21576	X	10134	-0-	-11442	-0-	208	1	8670	3	Y	1142	1051	1			143
							1256	9									
04	20880	X	7832	-0-	-13048	-0-	251	1	6599	3	Y	893	920	1			116
							982	9									
05	14198	X	8852	-0-	-5346	-0-	92	1	7786	3	Y	885	911	1			90
							974	9									
06	12000	X	8064	-0-	-3936	-0-	97	1	7199	3	Y	698	730	1			58
							768	9									
07	DLQ G-10		8065	-0-	8065	8065	93	1	7122	3	Y	773	764	1			67
							850	9									
*08	DLQ G-10		7918	-0-	7918	15983	87	1	6766	3	Y	968	956	1			79
							1065	9									
*09	23046	X	7063	-0-	-15983	-0-	80	1	6078	3	Y	823	825	1			77
							905	9									
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	60	1	5196	3	Y	683	716	1			44
							751	9									
*11	8070	X	5858	-0-	-2212	-0-	62	1	4941	3	Y	777	738	1			83
							855	9									
12	8060	X	5672	-0-	-2388	-0-	63	1	4853	3	Y	687	675	1			95
							756	9									

TOTAL GAS PROD: 98,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,929

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73780	X	48233	-0-	-25547	-0-	1173 2459	1 9	44601	3	Y	2235	2191	1			175
02	69020	X	42574	-0-	-26446	-0-	367 2169	1 9	40038	3	Y	1972	2056	1			91
03	73780	X	42717	-0-	-31063	-0-	928 2220	1 9	39569	3	Y	2018	1857	1			252
04	56190	X	39019	-0-	-17171	-0-	1320 2048	1 9	35651	3	Y	1862	1872	1			242
05	52762	X	38700	-0-	-14062	-0-	424 2057	1 9	36219	3	Y	1870	1922	1			190
06	46680	X	36776	-0-	-9904	-0-	455 1945	1 9	34376	3	Y	1768	1810	1			148
07	DLQ G-10		36222	-0-	36222	36222	436 1924	1 9	33862	3	Y	1749	1745	1			152
*08	DLQ G-10		35112	-0-	35112	71334	412 2252	1 9	32448	3	Y	2047	2030	1	1	8	168
*09	103788	X	32454	-0-	-71334	-0-	391 1757	1 9	30306	3	Y	1597	1614	1	1	8	150
10	30896	X	30896	-0-	-0-	-0-	333 1544	1 9	29019	3	Y	1404	1463	1			91
*11	36780	X	29694	-0-	-7086	-0-	345 1797	1 9	27552	3	Y	1634	1551	1			174
12	36208	X	29824	-0-	-6384	-0-	349 1788	1 9	27687	3	Y	1625	1574	1			225

TOTAL GAS PROD: 442,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,781

STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46004	X	31048	-0-	-14956	-0-	1873 3850	1 9	25325	3	Y	3500	3320	0	170	1	133
02	43036	X	26055	-0-	-16981	-0-	1475 3396	1 9	21184	3	Y	3087	2831	0	356	1	33
03	44206	X	27248	-0-	-16958	-0-	1742 3942	1 9	21564	3	Y	3584	3584	0			33
04	37260	X	25916	-0-	-11344	-0-	2030 3564	1 9	20322	3	Y	3240	3220	0			53
*05	35898	X	24793	-0-	-11105	-0-	1994 3114	1 9	19685	3	Y	2831	2831	0			53
06	30060	X	22341	-0-	-7719	-0-	1800 2757	1 9	17784	3	Y	2506	2499	0			60
07	DLQ G-10		22189	-0-	22189	22189	1432 2793	1 9	17964	3	Y	2539	2539	0			60
08	DLQ G-10		20944	-0-	20944	43133	1395 2658	1 9	16891	3	Y	2416	2416	0			60
09	62637	X	19504	-0-	-43133	-0-	1342 2690	1 9	15472	3	Y	2445	2445	0			60
10	19456	X	19456	-0-	-0-	-0-	1330 2718	1 9	15408	3	Y	2471	2452	0			79
*11	22350	X	17580	-0-	-4770	-0-	1231 2120	1 9	14229	3	Y	1927	1852	0			154
12	22196	X	17247	-0-	-4949	-0-	1296 2111	1 9	13840	3	Y	1919	1756	0	190	1	127

TOTAL GAS PROD: 274,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,465

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395653	X	150544	-0-	-245109	-0-	465	1	140162	3	Y	9015	9015	0	89	1	-0-
							9917	9									
02	370127	X	129041	-0-	-241086	-0-	435	1	120676	3	Y	7209	7209	0			-0-
							7930	9									
03	395653	X	108254	-0-	-287399	-0-	465	1	100855	3	Y	6304	6304	0			-0-
							6934	9									
04	382890	X	90928	-0-	-291962	-0-	450	1	85931	3	Y	4134	4134	0			-0-
							4547	9									
05	271405	X	83502	-0-	-187903	-0-	465	1	79440	3	Y	3270	3270	0			-0-
							3597	9									
06	145680	X	71360	-0-	-74320	-0-	450	1	68063	3	Y	2588	2588	0			-0-
							2847	9									
07	DLQ G-10		66931	-0-	66931	66931	465	1	63839	3	Y	2388	2388	0			-0-
							2627	9									
*08	DLQ G-10		59947	-0-	59947	126878	465	1	57128	3	Y	2140	2137	0	3	8	-0-
							2354	9									
*09	177655	X	50777	-0-	-126878	-0-	450	1	48222	3	Y	1914	1914	0			-0-
							2105	9									
10	52624	X	52624	-0-	-0-	-0-	465	1	49552	3	Y	2370	2370	0			-0-
							2607	9									
11	71370	X	44737	-0-	-26633	-0-	1774	1	40765	3	Y	1998	1998	0			-0-
							2198	9									
12	66929	X	41436	-0-	-25493	-0-	465	1	39044	3	Y	1752	1426	0	280	1	46
							1927	9									

TOTAL GAS PROD: 950,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,082

LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500991	X	157885	-0-	-343106	-0-	465	1	145008	3	Y	11284	11282	0	23	1	1
							12412	9									
02	468669	X	113456	-0-	-355213	-0-	435	1	103958	3	Y	8239	8239	0	1	1	-0-
							9063	9									
03	478888	X	91160	-0-	-387728	-0-	465	1	83420	3	Y	6614	6614	0			-0-
							7275	9									
04	463440	X	77696	-0-	-385744	-0-	450	1	71497	3	Y	5226	5226	0			-0-
							5749	9									
05	277357	X	70441	-0-	-206916	-0-	465	1	65961	3	Y	3650	3594	0	43	1	13
							4015	9									
06	152790	X	63738	-0-	-89052	-0-	450	1	60200	3	Y	2807	2807	0	13	1	-0-
							3088	9									
07	DLQ G-10		60717	-0-	60717	60717	465	1	57401	3	Y	2592	2592	0			-0-
							2851	9									
*08	DLQ G-10		55131	-0-	55131	115848	465	1	51660	3	Y	2733	2730	0	3	8	-0-
							3006	9									
*09	162314	X	46466	-0-	-115848	-0-	450	1	43487	3	Y	2299	2299	0			-0-
							2529	9									
10	47605	X	47605	-0-	-0-	-0-	465	1	44559	3	Y	2346	2346	0			-0-
							2581	9									
11	63750	X	40489	-0-	-23261	-0-	1589	1	36533	3	Y	2152	2152	0			-0-
							2367	9									
12	60729	X	37409	-0-	-23320	-0-	465	1	35159	3	Y	1623	1516	0	92	1	15
							1785	9									

TOTAL GAS PROD: 862,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,565

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498232	X	106129	-0-	-392103	-0-	465 7449	1 9	98215	3	Y	6772	6626	0	146	5	-0-
02	466088	X	149462	-0-	-316626	-0-	435 8924	1 9	140103	3	Y	8113	8113	0			-0-
03	466581	X	118765	-0-	-347816	-0-	465 6046	1 9	112254	3	Y	5496	5496	0			-0-
04	451530	X	71713	-0-	-379817	-0-	450 4645	1 9	66618	3	Y	4223	4223	0			-0-
05	258261	X	67199	-0-	-191062	-0-	465 4300	1 9	62434	3	Y	3909	3704	0	157	1	48
06	154620	X	58256	-0-	-96364	-0-	450 5002	1 9	52804	3	Y	4547	4547	0	48	1	-0-
07	DLQ G-10		54309	-0-	54309	54309	465 3704	1 9	50140	3	Y	3367	3367	0			-0-
*08	DLQ G-10		51747	-0-	51747	106056	465 2661	1 9	48621	3	Y	2419	2416	0	3	8	-0-
*09	151648	X	45592	-0-	-106056	-0-	450 2178	1 9	42964	3	Y	1980	1980	0			-0-
10	35864	X	35864	-0-	-0-	-0-	465 1657	1 9	33742	3	Y	1506	1506	0			-0-
11	58260	X	39755	-0-	-18505	-0-	1209 1895	1 9	36651	3	Y	1723	1723	0			-0-
12	54312	X	37287	-0-	-17025	-0-	465 1579	1 9	35243	3	Y	1435	1348	0	75	1	12

TOTAL GAS PROD: 836,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,490

LANE A-LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295652 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500991	X	158989	-0-	-342002	-0-	465 9624	1 9	148900	3	Y	8749	8749	0	3	1	-0-
02	468669	X	136773	-0-	-331896	-0-	435 8628	1 9	127710	3	Y	7844	7844	0			-0-
03	440944	X	116610	-0-	-324334	-0-	465 8614	1 9	107531	3	Y	7831	7831	0			-0-
04	426720	X	94533	-0-	-332187	-0-	450 5842	1 9	88241	3	Y	5311	5311	0			-0-
05	265360	X	85322	-0-	-180038	-0-	465 4751	1 9	80106	3	Y	4319	4264	0	42	1	13
06	153870	X	70637	-0-	-83233	-0-	450 3471	1 9	66716	3	Y	3155	3155	0	13	1	-0-
07	DLQ G-10		65312	-0-	65312	65312	465 3161	1 9	61686	3	Y	2874	2874	0			-0-
*08	DLQ G-10		63452	-0-	63452	128764	465 3069	1 9	59918	3	Y	2790	2787	0	3	8	-0-
*09	184833	X	56069	-0-	-128764	-0-	450 2646	1 9	52973	3	Y	2405	2405	0			-0-
10	51097	X	51097	-0-	-0-	-0-	465 2400	1 9	48232	3	Y	2182	2182	0			-0-
11	70650	X	50182	-0-	-20468	-0-	1731 2224	1 9	46227	3	Y	2022	2022	0			-0-
12	65317	X	49496	-0-	-15821	-0-	465 1779	1 9	47252	3	Y	1617	1512	0	90	1	15

TOTAL GAS PROD: 998,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,099

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE A WELL #: 5H RRCID -> 295665 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13525 - 22756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483569	X	236187	-0-	-247382	-0-	465 12969	1 9	222753	3	Y	11790	11790	0	87	1	-0-
02	452371	X	175117	-0-	-277254	-0-	435 10351	1 9	164331	3	Y	9410	9410	0			-0-
03	483569	X	154092	-0-	-329477	-0-	465 9210	1 9	144417	3	Y	8373	8373	0			-0-
04	467970	X	124285	-0-	-343685	-0-	450 6475	1 9	117360	3	Y	5886	5886	0			-0-
05	342209	X	107491	-0-	-234718	-0-	465 4314	1 9	102712	3	Y	3922	3697	0	172	1	53
06	228570	X	86857	-0-	-141713	-0-	450 2922	1 9	83485	3	Y	2656	2656	0	53	1	-0-
07	DLQ G-10		81142	-0-	81142	81142	465 2889	1 9	77788	3	Y	2626	2626	0			-0-
*08	DLQ G-10		75104	-0-	75104	156246	465 2616	1 9	72023	3	Y	2378	2374	0	4	8	-0-
*09	221763	X	65517	-0-	-156246	-0-	450 2386	1 9	62681	3	Y	2169	2169	0			-0-
10	59197	X	59197	-0-	-0-	-0-	465 3001	1 9	55731	3	Y	2728	2728	0			-0-
11	86850	X	59465	-0-	-27385	-0-	1996 2146	1 9	55323	3	Y	1951	1951	0			-0-
12	81127	X	58524	-0-	-22603	-0-	465 2296	1 9	55763	3	Y	2087	1587	0	430	1	70

TOTAL GAS PROD: 1,282,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,976

LANE A-LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295666 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13615 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383904	X	97791	-0-	-286113	-0-	465 9559	1 9	87767	3	Y	8690	8690	0			-0-
02	359136	X	76581	-0-	-282555	-0-	435 6861	1 9	69285	3	Y	6237	6237	0			-0-
03	383904	X	65685	-0-	-318219	-0-	465 5529	1 9	59691	3	Y	5026	5026	0			-0-
04	253140	X	55962	-0-	-197178	-0-	450 5105	1 9	50407	3	Y	4641	4641	0			-0-
05	145421	X	52793	-0-	-92628	-0-	465 4104	1 9	48224	3	Y	3731	3677	0	41	1	13
06	94650	X	42892	-0-	-51758	-0-	450 4076	1 9	38366	3	Y	3705	3377	0	295	1	46
07	DLQ G-10		39681	-0-	39681	39681	465 3620	1 9	35596	3	Y	3291	3291	0	46	1	-0-
*08	DLQ G-10		35023	-0-	35023	74704	465 2616	1 9	31942	3	Y	2378	2376	0	2	8	-0-
*09	103731	X	29027	-0-	-74704	-0-	450 2222	1 9	26355	3	Y	2020	2020	0			-0-
10	27711	X	27711	-0-	-0-	-0-	465 1983	1 9	25263	3	Y	1803	1803	0			-0-
11	42900	X	32305	-0-	-10595	-0-	890 1858	1 9	29557	3	Y	1689	1689	0			-0-
12	39680	X	37964	-0-	-1716	-0-	465 1933	1 9	35566	3	Y	1757	1392	0	314	1	51

TOTAL GAS PROD: 593,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,968

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAIDA A-MOC B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297876 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13750 - 23019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		345525	-0-	345525	345525		249	1	316272	3	Y	26367	26286	0	37	1	30
								29004	9					14	8			
*10	873505	X	527980	-0-	-345525	-0-		356	1	490613	3	Y	33646	33625	0			51
								37011	9									
11	575730	X	394829	-0-	-180901	-0-		313	1	367745	3	Y	24337	24313	0	35	1	40
								26771	9									
12	594921	X	453609	-0-	-141312	-0-		314	1	421818	3	Y	28615	28539	0	61	1	55
								31477	9									

TOTAL GAS PROD: 1,721,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,965

MOC A-MOC B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297877 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13820 PERF.13600 - 22892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		327453	-0-	327453	327453		241	1	309136	3	Y	16433	16402	0	17	1	14
								18076	9									
10	816219	X	488766	-0-	-327453	-0-		339	1	463619	3	Y	22553	22543	0			24
								24808	9									
11	447480	X	419019	-0-	-28461	-0-		298	1	399035	3	Y	17896	17884	0	17	1	19
								19686	9									
12	462396	X	444374	-0-	-18022	-0-		344	1	426378	3	Y	16047	16012	0	28	1	26
								17652	9									

TOTAL GAS PROD: 1,679,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,929

MOC A-MOC B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 297878 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13950 - 21473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		330856	-0-	330856	330856		246	1	314175	3	Y	14941	14806	0	75	1	60
								16435	9									
10	799871	X	469015	-0-	-330856	-0-		331	1	446824	3	Y	19873	19823	0			110
								21860	9									
11	459570	X	333977	-0-	-125593	-0-		290	1	320139	3	Y	12316	12259	0	76	1	91
								13548	9									
12	474889	X	370083	-0-	-104806	-0-		279	1	356128	3	Y	12433	12207	0	153	1	164
								13676	9									

TOTAL GAS PROD: 1,503,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,563

MOC A-MOC B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297881 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		293977	-0-	293977	293977		276363	3	17614	9	Y	16013	15905	0	60	1	48
10	760743	X	466766	-0-	-293977	-0-		441569	3	25197	9	Y	22906	22862	0			92
11	400050	X	347080	-0-	-52970	-0-		329529	3	17551	9	Y	15955	15905	0	64	1	78
12	413385	X	387330	-0-	-26055	-0-		370358	3	16972	9	Y	15429	15208	0	139	1	160

TOTAL GAS PROD: 1,495,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,303

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. 253162
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	368	3	Y	66	180	1			33
							73	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	360	1	612	3	Y	52					85
							57	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	385	1	715	3	Y	113	169	1			29
							124	9									
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	623	1	1242	3	Y	83					112
							91	9									
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	916	1	1631	3	Y	65					177
							72	9									
06	1170	N	781	-0-	-389	-0-	269	1	460	3	Y	47	181	1			43
							52	9									
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2028	3	61	9	Y	55					98
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					98
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					98
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 10,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	257	1	470	3	Y	211	271	1			43
							232	9									
02	1218	N	1102	-0-	-116	-0-	327	1	556	3	Y	199	189	1			53
							219	9									
03	589	N	391	-0-	-198	-0-	45	1	83	3	Y	239	120	1			172
							263	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	342	1	683	3	Y	164	189	1			147
							180	9									
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	375	1	669	3	Y	170	192	1			125
							187	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	458	1	782	3	Y	152	192	1			85
							167	9									
07	3100	N	3115	-0-	15	15	2928	3	187	9	Y	170	192	1			63
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	116	116	1			63
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					63
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	754	N	366	-0-	-388	-0-	357	3	9	9	N	8					65
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					65
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1320	1	1064	3	N	353	205	1			213
							388	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	360	1	287	3	N	20					233
							22	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			52
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					52
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					52
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	48	3	3	4	N	48					100
							53	9									
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	109	3	2	4	N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	27	3	13	9	N	12	71	1			41

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	138	1	253	3	Y	18	110	1			50
							20	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	99	1	168	3	Y	67					117
							74	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	188	70	1			235
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	71	1	142	3	Y	139	194	1			180
							153	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	147	1	261	3	Y	110	192	1			98
							121	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	290	1	495	3	Y	92					190
							101	9									
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2861	3	109	9	Y	99	202	1			87
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	76	76	1			87
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					87
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	174	1	318	3	Y	192	190	1			50
							211	9									
02	667	N	624	-0-	-43	-0-	171	1	290	3	Y	148	60	1			138
							163	9									
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	226	1	420	3	Y	200	193	1			145
							220	9									
04	690	N	580	-0-	-110	-0-	142	1	284	3	Y	140	190	1			95
							154	9									
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	200	1	355	3	Y	109	176	1			28
							120	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	258	1	440	3	Y	144					172
							158	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	68	3	39	9	Y	35	194	1			13
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	985	3	11	4	Y	76	68	1			8
							84	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1081	3	13	4	Y	140	128	1			12
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 6,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	20	160	1			55
02	3683	X	451	-0-	-3232	-0-	52	1	375	3	N	22					77
							24	9									
03	3596	X	1626	-0-	-1970	-0-	1419	3	207	9	N	188					265
04	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	180	1	2157	3	N	220	401	1			84
							242	9									
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	194					278
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	900	1	1633	3	N	170	205	1			243
							187	9									
07	1612	X	1251	-0-	-361	-0-	20	1	1169	3	N	56	192	1			107
							62	9									
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					107
09	2730	X	131	-0-	-2599	-0-	130	3	1	4	N	-0-					107
10	2821	X	1	-0-	-2820	-0-	1	4			N	-0-					107
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					107
12	1333	X	169	-0-	-1164	-0-	155	3	14	9	N	13					120

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	612	-0-	-2364	-0-	63	1	549	3	N	-0-					67
02	2958	X	2573	-0-	-385	-0-	224	1	2133	3	N	196					263
							216	9									
03	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	311	1	1642	3	N	473	383	1			353
							520	9									
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	390	1	2002	3	N	411	389	1			375
							452	9									
05	2759	X	1486	-0-	-1273	-0-	298	1	1103	3	N	77	192	1			260
							85	9									
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	479	1	2219	3	N	201	206	1			255
							221	9									
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					255
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					255
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					255
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					255
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					255
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 12,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1290	-0-	-12	-0-	415	1	758	3	Y	106	189	1			42
							117	9									
02	1218	X	1045	-0-	-173	-0-	334	1	568	3	Y	130	130	1			42
							143	9									
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	386	1	716	3	Y	107					149
							118	9									
04	1260	X	942	-0-	-318	-0-	286	1	570	3	Y	78	190	1			37
							86	9									
05	1302	X	1213	-0-	-89	-0-	413	1	736	3	Y	58					95
							64	9									
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	582	1	994	3	Y	85					180
							94	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1510	3	7	9	Y	6	173	1			13
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2627	3	157	9	Y	143	132	1			24
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2244	3	22	4	Y	180	184	1			20
							198	9									
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2503	3	13	4	Y	117	110	1			27
							129	9									
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	1887	3	9	4	Y	98	94	1			31
							108	9									
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2380	3	10	4	Y	86	110	1			7
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 21,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	180	1	534	3	Y	187					260
							206	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	306	1	831	3	Y	99	189	1			170
							109	9									
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	218	1	689	3	Y	193	163	1			200
							212	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	222	1	646	3	Y	164	189	1			175
							180	9									
05	930	N	644	-0-	-286	-0-	169	1	433	3	Y	38	192	1			21
							42	9									
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		67	-0-	67	67	58	3	9	9	Y	8					29
08	DLQ G-10		1962	-0-	1962	2029	1793	3	169	9	Y	154	155	1			28
09	DLQ G-10		1905	-0-	1905	3934	1593	3	28	4	Y	258	260	1			26
							284	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3934					Y	-0-	26	1			-0-
11	3934	X	-0-	-0-	-3934	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	350	1	1039	3	Y	12	36	1			158
							13	9									
02	1566	N	1397	-0-	-169	-0-	376	1	1021	3	Y	-0-					158
03	1426	N	539	-0-	-887	-0-	130	1	409	3	Y	-0-					158
04	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	302	1	881	3	Y	82					240
							90	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	434	1	1112	3	Y	10					250
							11	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	229	7			21
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1266	3	4	9	Y	4					25
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1701	3	67	9	Y	61	75	1			11
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1236	3	4	4	Y	43	50	1			4
							47	9									
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2655	3	6	4	Y	47	29	1			22
							52	9									
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2295	3	8	4	Y	68	55	1			35
							75	9									
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1848	3	7	4	Y	45	59	1			21
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 17,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1087	-0-	-2509	-0-	98	1	864	3	N	114	196	1			215
							125	9									
02	3364	X	1104	-0-	-2260	-0-	98	1	931	3	N	68	189	1			94
							75	9									
03	3596	X	2889	-0-	-707	-0-	413	1	2177	3	N	272					366
							299	9									
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	685	1	3509	3	N	477	579	1			264
							525	9									
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	422	1	1558	3	N	216	380	1			100
							238	9									
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	511	1	2370	3	N	344	206	1			238
							378	9									
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	11	191	1			58
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					58
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					58
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					58
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5154	-0-	-364	-0-	1200	1	3558	3	Y	360	334	1			93
							396	9									
02	4843	X	4590	-0-	-253	-0-	1092	1	2964	3	Y	485	378	1			200
							534	9									
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	1459	1	4607	3	Y	515	383	1			332
							567	9									
04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1366	1	3984	3	Y	464	577	1			219
							510	9									
05	5146	X	4709	-0-	-437	-0-	1184	1	3034	3	Y	446	570	1			95
							491	9									
06	6420	X	4630	-0-	-1790	-0-	1251	1	2919	3	Y	418	373	1			140
							460	9									
07	6634	X	5836	-0-	-798	-0-	5735	3	101	9	Y	92	164	1			68
08	6634	X	5364	-0-	-1270	-0-	4790	3	574	9	Y	522	541	1	1	8	48
09	5850	X	4901	-0-	-949	-0-	4452	3	34	4	Y	377	342	1	1	8	82
							415	9									
10	5828	X	4429	-0-	-1399	-0-	3948	3	38	4	Y	403	433	1			52
							443	9									
11	5640	X	4919	-0-	-721	-0-	4446	3	38	4	Y	395	346	1	1	8	100
							435	9									
12	5828	X	4745	-0-	-1083	-0-	4272	3	42	4	Y	392	397	1	1	8	94
							431	9									

TOTAL GAS PROD: 61,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,869

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	369	1			73
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	298	297	1			74
							328	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	415	9	N	377	392	1			59
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	27	2	N	316	301	1			74
							348	9									
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	107	1	85	2	N	363	332	1	4	8	101
							399	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	98	1	129	2	N	389	378	1			112
							428	9									
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	69	1	88	2	N	420	442	1			90
							462	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	74	1	67	2	N	347	337	1	1	8	99
							382	9									
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	31	1	36	2	N	311	319	1			91
							342	9									
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	12	1	11	2	N	353	323	1			121
							388	9									
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	11	1	7	2	N	349	320	1			150
							384	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	330	391	1			89

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,222

MARATHON OIL EF LLC 525398
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	432	1	1689	3	Y	138	138	0			-0-
							152	9									
02	1131	N	110	-0-	-1021	-0-	21	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
03	1085	N	293	-0-	-792	-0-	12	1	46	3	Y	214	214	0			-0-
							235	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	420	1	1502	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	246	1	963	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	215	1	859	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	381	1	736	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	212	1	850	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	171	1	830	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	1116	N	951	-0-	-165	-0-	162	1	771	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	1050	N	874	-0-	-176	-0-	177	1	689	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	1054	N	839	-0-	-215	-0-	175	1	639	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3042	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2312	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2776	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1773	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	593	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
06	413	X	413	-0-	-0-	-0-	270	3	143	9	Y	130	130	0			-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	318	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	245	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
09	266	X	266	-0-	-0-	-0-	190	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
10	212	X	212	-0-	-0-	-0-	144	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	188	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	309	3	54	9	Y	49	49	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	612	-0-	-628	-0-	584	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3410	3	150	9	N	136	136	0			-0-
03	1240	N	740	-0-	-500	-0-	695	3	45	9	N	41	41	0			-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1062	3	320	9	N	291	291	0			-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4790	3	193	9	N	175	175	0			-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3060	3	105	9	N	95	95	0			-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2918	3	111	9	N	101	101	0			-0-
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2679	3	111	9	N	101	101	0			-0-
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2314	3	91	9	N	83	83	0			-0-
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2411	3	98	9	N	89	89	0			-0-
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2388	3	88	9	N	80	80	0			-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2637	3	109	9	N	99	99	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	42	1	795	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									
02	899	N	806	-0-	-93	-0-	43	1	666	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	45	1	657	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
04	960	N	656	-0-	-304	-0-	36	1	566	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
05	868	N	616	-0-	-252	-0-	38	1	519	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
06	780	N	426	-0-	-354	-0-	27	1	357	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	35	1	788	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	34	1	680	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	682	3	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	28	1	749	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

01	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
02	1218	N	960	-0-	-258	-0-	901	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
03	961	N	504	-0-	-457	-0-	486	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	1050	N	270	-0-	-780	-0-	262	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	1023	N	322	-0-	-701	-0-	289	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	278	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	357	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
08	310	N	243	-0-	-67	-0-	236	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	371	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	288	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	240	N	153	-0-	-87	-0-	141	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	733	3	20	9	Y	18	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	151	X	151	-0-	-0-	-0-	131	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
10	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	103	X	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	621	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1337	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1238	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
04	600	N	389	-0-	-211	-0-	372	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1413	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1212	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1242	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1120	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1089	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1208	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
11	750	N	611	-0-	-139	-0-	590	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	728	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	712	-0-	-187	-0-	297	3	415	9	Y	377	377	0			-0-
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2714	3	404	9	Y	367	367	0			-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2097	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2810	3	103	9	Y	94	94	0			-0-
05	3348	X	2773	-0-	-575	-0-	2673	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
06	3240	X	2602	-0-	-638	-0-	2513	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
07	3348	X	2457	-0-	-891	-0-	2368	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
08	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2683	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
09	2910	X	2501	-0-	-409	-0-	2416	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
10	2759	X	2475	-0-	-284	-0-	2380	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
11	2700	X	2385	-0-	-315	-0-	2297	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
12	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2291	3	86	9	Y	78	78	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	451	1	2441	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	216	1	1093	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	80	1	419	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	279	1	1565	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
05	3100	N	3140	-0-	40	40	504	1	2582	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
06	3000	N	4028	-0-	1028	1068	693	1	3163	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
07	3100	N	3218	-0-	118	1186	489	1	2624	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
08	3899	X	2713	-0-	-1186	-0-	437	1	2195	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	22	1	1442	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
10	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	52	1	2681	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	47	1	2338	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	73	1	3550	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 30,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	61	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	87	N	73	-0-	-14	-0-	4	1	57	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	65	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	59	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	58	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	52	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	62	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	29	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	107	1	636	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	72	1	392	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	72	1	391	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	67	1	367	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	229	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	66	1	366	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	346	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	6	1	366	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	6	1	333	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	14	1	690	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	695	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
02	638	N	432	-0-	-206	-0-	399	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
03	806	N	342	-0-	-464	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	291	-0-	-489	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	297	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	302	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	289	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	263	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	310	N	33	-0-	-277	-0-	23	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	300	N	169	-0-	-131	-0-	125	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	297	3	20	9	Y	18	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
06	270	N	125	-0-	-145	-0-	4	1	71	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	94	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	77	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	76	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	79	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	4979	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5345	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
03	4960	X	3870	-0-	-1090	-0-	3800	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
04	4800	X	3081	-0-	-1719	-0-	3000	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
05	4960	X	3337	-0-	-1623	-0-	3285	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
06	4800	X	3339	-0-	-1461	-0-	3272	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
07	4960	X	3365	-0-	-1595	-0-	3277	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
08	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	3373	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
09	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	3015	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
10	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	3042	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
11	3390	X	2844	-0-	-546	-0-	2785	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4564	3	64	9	Y	58	58	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	339	1	2199	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	275	1	2239	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	175	1	2021	3	Y	411	411	0			-0-
							452	9									
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	213	1	2619	3	Y	465	465	0			-0-
							512	9									
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	228	1	2409	3	Y	595	595	0			-0-
							655	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	624	1	4537	3	Y	974	974	0			-0-
							1071	9									
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	857	1	5213	3	Y	1071	1071	0			-0-
							1178	9									
08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	253	1	1636	3	Y	340	340	0			-0-
							374	9									
09	1680	X	1672	-0-	-8	-0-	6	1	1383	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
10	1736	X	1538	-0-	-198	-0-	5	1	1256	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
11	1680	X	1170	-0-	-510	-0-	4	1	997	3	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
12	1736	X	893	-0-	-843	-0-	4	1	776	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 36,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,489

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1897	-0-	-1203	15916	1843	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
02	2900	N	1663	-0-	-1237	14679	1587	3	76	9	Y	69	69	0			-0-
03	3100	N	1341	-0-	-1759	12920	847	3	494	9	Y	449	449	0			-0-
04	3000	N	2308	-0-	-692	12228	2239	3	69	9	Y	63	63	0			-0-
05	3100	N	1750	-0-	-1350	10878	1708	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
06	12622	X	1744	-0-	-10878	-0-	1698	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1633	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
08	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1630	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
09	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1499	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1608	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1551	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1543	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	813	-0-	-706	-0-	779	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
02	1276	N	1245	-0-	-31	-0-	1202	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1140	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	990	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	1333	N	1039	-0-	-294	-0-	1010	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
06	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	986	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1037	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	889	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1017	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1009	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
11	900	N	867	-0-	-33	-0-	841	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
12	1085	N	720	-0-	-365	-0-	701	3	19	9	Y	17	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3158	-0-	58	58	3088	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
02	863	N	805	-0-	-58	-0-	785	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	761	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
04	1710	X	738	-0-	-972	-0-	698	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
05	1767	X	560	-0-	-1207	-0-	540	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
06	1710	X	554	-0-	-1156	-0-	524	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
07	868	X	673	-0-	-195	-0-	649	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
08	775	X	769	-0-	-6	-0-	744	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
09	750	X	638	-0-	-112	-0-	612	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	780	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
11	750	N	507	-0-	-243	-0-	466	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	535	3	25	9	Y	23	23	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	245	3	43	9	N	39	39	0	-0-
02	348	N	304	-0-	-44	-0-	276	3	28	9	N	25	25	0	-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	287	3	41	9	N	37	37	0	-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	280	3	25	9	N	23	23	0	-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	299	3	28	9	N	25	25	0	-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	185	3	11	9	N	10	10	0	-0-
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	46	3	1	9	N	1	1	0	-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	208	3	37	9	N	34	34	0	-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	285	3	23	9	N	21	21	0	-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	12	3	2	9	N	2	2	0	-0-
11	240	N	48	-0-	-192	-0-	47	3	1	9	N	1	1	0	-0-
12	310	N	130	-0-	-180	-0-	109	3	21	9	N	19	19	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	50	1	766	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	53	1	774	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	55	1	822	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	754	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
05	961	N	806	-0-	-155	-0-	55	1	668	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	59	1	662	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
07	961	N	786	-0-	-175	-0-	23	1	680	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
08	806	N	637	-0-	-169	-0-	26	1	545	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	27	1	692	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34	1	809	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	21	1	505	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
12	806	N	452	-0-	-354	-0-	17	1	379	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 9,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 858

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2719	-0-	-660	-0-	124	1	2213	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
02	3074	X	1849	-0-	-1225	-0-	91	1	1458	3	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	177	1	3039	3	Y	729	729	0			-0-
							802	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	172	1	2763	3	Y	678	678	0			-0-
							746	9									
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	170	1	2657	3	Y	466	466	0			-0-
							513	9									
06	3660	X	2931	-0-	-729	-0-	129	1	2349	3	Y	412	412	0			-0-
							453	9									
07	3813	X	2993	-0-	-820	-0-	141	1	2415	3	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
08	3813	X	2517	-0-	-1296	-0-	116	1	2021	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
09	3690	X	2924	-0-	-766	-0-	147	1	2362	3	Y	377	377	0			-0-
							415	9									
10	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	133	1	2148	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
*11	2970	X	2600	-0-	-370	-0-	134	1	2094	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
12	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	124	1	2043	3	Y	326	326	0			-0-
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 34,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,999

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1488	N	756	-0-	-732	-0-	755	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1079	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1305	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1148	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1081	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1044	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
10	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1158	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1009	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	1085	N	393	-0-	-692	-0-	391	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	574	-0-	-1658	-0-	559	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	2088	N	268	-0-	-1820	-0-	227	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1861	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1053	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1223	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
06	1890	N	508	-0-	-1382	-0-	295	3	213	9	Y	194	194	0			-0-
07	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1092	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
08	1085	N	589	-0-	-496	-0-	557	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	479	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	1116	N	475	-0-	-641	-0-	471	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	904	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	818	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
03	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1012	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1021	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1006	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	979	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
07	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	968	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	943	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	932	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
10	992	X	992	-0-	-0-	-0-	893	3	99	9	Y	90	90	0			-0-
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	871	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	893	3	125	9	Y	114	114	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	116	1	1782	3	Y	310	310	0			-0-
							341	9									
02	2349	X	2013	-0-	-336	-0-	114	1	1627	3	Y	247	247	0			-0-
							272	9									
03	2573	X	2470	-0-	-103	-0-	121	1	1879	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
04	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	126	1	1701	3	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
05	2573	X	2008	-0-	-565	-0-	129	1	1600	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
06	2370	X	2208	-0-	-162	-0-	158	1	1776	3	Y	249	249	0			-0-
							274	9									
07	2201	N	1847	-0-	-354	-0-	50	1	1503	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
08	2046	N	1820	-0-	-226	-0-	71	1	1501	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
09	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	64	1	1626	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	65	1	1561	3	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	74	1	1690	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 24,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,508

FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1538	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	921	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	966	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
04	960	X	691	-0-	-269	-0-	661	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
05	992	X	761	-0-	-231	-0-	732	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
06	960	X	578	-0-	-382	-0-	552	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
07	992	X	723	-0-	-269	-0-	690	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
08	992	X	673	-0-	-319	-0-	645	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	654	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	594	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	684	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	570	3	22	9	Y	20	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1165	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1107	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1211	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1221	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
05	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1225	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
06	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1161	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1197	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1210	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
09	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1131	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
10	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1146	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1082	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
12	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1113	3	36	9	Y	33	33	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	430	1	422	3	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	395	1	906	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	697	1	1021	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	263	1	1073	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	808	1	1095	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	1015	1	1281	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	1057	1	1231	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1079	1	796	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	127	1	2147	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 17,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	130	1	2025	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	142	1	2026	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
03	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	139	1	2016	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	2160	X	2001	-0-	-159	-0-	140	1	1811	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
05	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	151	1	1810	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
06	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	154	1	1693	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
07	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	63	1	1819	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
08	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	82	1	1714	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
09	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	65	1	1653	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
10	1953	N	981	-0-	-972	-0-	39	1	917	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	74	1	1778	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
12	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	73	1	1674	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 22,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	153	-0-	-2761	-0-	138	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
02	2726	X	119	-0-	-2607	-0-	107	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	2914	X	224	-0-	-2690	-0-	170	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
04	2820	X	195	-0-	-2625	-0-	175	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
05	279	X	159	-0-	-120	-0-	147	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	210	X	15	-0-	-195	-0-	13	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	217	X	73	-0-	-144	-0-	65	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	111	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	163	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	161	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	87	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1600	-0-	-229	-0-	70 283	1 9	1247	3	Y	257	257	0			-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	74 272	1 9	1134	3	Y	247	247	0			-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	68 308	1 9	1089	3	Y	280	280	0			-0-
04	1500	N	1281	-0-	-219	-0-	63 216	1 9	1002	3	Y	196	196	0			-0-
05	1643	N	1108	-0-	-535	-0-	56 173	1 9	879	3	Y	157	157	0			-0-
06	1470	N	870	-0-	-600	-0-	38 136	1 9	696	3	Y	124	124	0			-0-
07	1333	N	710	-0-	-623	-0-	33 107	1 9	570	3	Y	97	97	0			-0-
08	1116	N	607	-0-	-509	-0-	28 96	1 9	483	3	Y	87	87	0			-0-
09	870	N	499	-0-	-371	-0-	25 75	1 9	399	3	Y	68	68	0			-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	42 108	1 9	679	3	Y	98	98	0			-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	74 204	1 9	1158	3	Y	185	185	0			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	62 210	1 9	1028	3	Y	191	191	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	365	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	435	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	465	N	177	-0-	-288	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	253	-0-	-212	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	162	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	271	-0-	-318	-0-	258	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	667	N	594	-0-	-73	-0-	570	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	351	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	432	3	54	9	N	49	49	0			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	616	3	36	9	N	33	33	0			-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9	N	29	29	0			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	589	3	26	9	N	24	24	0			-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	564	3	68	9	N	62	62	0			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	565	3	41	9	N	37	37	0			-0-
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	335	3	30	9	N	27	27	0			-0-
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	439	3	53	9	N	48	48	0			-0-
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	411	3	80	9	N	73	73	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	26	26	0			-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	200	1	730	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	57	1	224	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	46	1	166	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	620	N	170	-0-	-450	-0-	33	1	126	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	33	1	135	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	61	1	123	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	34	1	135	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	30	1	145	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	32	1	151	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	18	1	71	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	26	1	96	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	25	-0-	25	25	24	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	14B2	EXT	9	-0-	9	34	7	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	828	3	98	9	N	89	89	0			-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	906	3	43	9	N	39	39	0			-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	971	3	56	9	N	51	51	0			-0-
04	870	N	836	-0-	-34	-0-	812	3	24	9	N	22	22	0			-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	972	3	61	9	N	55	55	0			-0-
06	960	N	921	-0-	-39	-0-	891	3	30	9	N	27	27	0			-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	910	3	21	9	N	19	19	0			-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	955	3	37	9	N	34	34	0			-0-
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	866	3	29	9	N	26	26	0			-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	967	3	31	9	N	28	28	0			-0-
11	960	N	893	-0-	-67	-0-	864	3	29	9	N	26	26	0			-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	887	3	32	9	N	29	29	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	237	-0-	-166	-0-	229	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	221	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	185	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
04	240	N	131	-0-	-109	-0-	122	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	345	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	240	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
08	372	N	251	-0-	-121	-0-	1	1	247	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	93	-0-	-186	-0-	4	1	79	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	240	N	11	-0-	-229	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOPMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	83	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

01	1550	N	136	-0-	-1414	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	1479	N	129	-0-	-1350	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2091	3	444	9	Y	404	404	0			-0-
04	3000	N	3103	-0-	103	103	2624	3	479	9	Y	435	435	0			-0-
05	2733	N	2630	-0-	-103	-0-	2023	3	607	9	Y	552	552	0			-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	1737	3	543	9	Y	494	494	0			-0-
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	1753	3	561	9	Y	510	510	0			-0-
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	1731	3	480	9	Y	436	436	0			-0-
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	1743	3	475	9	Y	432	432	0			-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	1928	3	591	9	Y	537	537	0			-0-
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1500	3	415	9	Y	377	377	0			-0-
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1517	3	206	9	Y	187	187	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,364

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	819	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
03	806	N	432	-0-	-374	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	55	-0-	-844	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1027	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	354	-0-	-546	-0-	346	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	901	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
02	1479	N	1386	-0-	-93	-0-	1343	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1676	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	1488	N	881	-0-	-607	-0-	874	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	1601	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
09	1620	N	12	-0-	-1608	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2164	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	757	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	660	N	376	-0-	-284	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	645	3	197	9	N	179	179	1			-0-
06	570	N	363	-0-	-207	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	442	-0-	-395	-0-	432	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	808	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	758	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	961	N	805	-0-	-156	-0-	793	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	729	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	715	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	694	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	770	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	640	-0-	-445	-0-	106	1	416	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
02	1015	N	860	-0-	-155	-0-	162	1	589	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
03	1147	N	873	-0-	-274	-0-	151	1	583	3	Y	126	126	0			-0-
							139	9									
04	630	N	564	-0-	-66	-0-	92	1	347	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
05	930	N	660	-0-	-270	-0-	102	1	407	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	162	1	660	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	256	1	506	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	140	1	572	3	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
09	960	N	832	-0-	-128	-0-	125	1	608	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
10	868	N	443	-0-	-425	-0-	61	1	290	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	123	1	485	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
12	868	N	130	-0-	-738	-0-	6	1	26	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 8,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1929	-0-	-1853	-0-	71	1	1470	3	Y	353	353	0			-0-
							388	9									
02	2813	X	2681	-0-	-132	-0-	117	1	1990	3	Y	522	522	0			-0-
							574	9									
03	3193	X	2809	-0-	-384	-0-	127	1	2085	3	Y	543	543	0			-0-
							597	9									
04	3090	X	2139	-0-	-951	-0-	96	1	1589	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
05	3193	X	2439	-0-	-754	-0-	126	1	1804	3	Y	463	463	0			-0-
							509	9									
06	2790	X	2202	-0-	-588	-0-	117	1	1624	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
07	2883	X	2138	-0-	-745	-0-	66	1	1610	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
08	2573	X	2175	-0-	-398	-0-	81	1	1641	3	Y	412	412	0			-0-
							453	9									
09	2400	X	1963	-0-	-437	-0-	90	1	1423	3	Y	409	409	0			-0-
							450	9									
10	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	84	1	1686	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
*11	2250	X	1982	-0-	-268	-0-	57	1	1540	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									
12	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	63	1	1708	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 26,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,182

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	39	1	742	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	522	N	370	-0-	-152	-0-	22	1	346	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	32	1	472	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	780	N	361	-0-	-419	-0-	22	1	336	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	403	N	25	-0-	-378	-0-	1	1	20	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	27	1	349	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	837	N	507	-0-	-330	-0-	24	1	481	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	570	N	481	-0-	-89	-0-	17	1	463	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	620	N	497	-0-	-123	-0-	18	1	477	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	X	996	-0-		-0-	-0-	434	1	437	3	Y	114	114	0			-0-
								125	9									
02	1016	X	1016	-0-		-0-	-0-	270	1	632	3	Y	104	104	0			-0-
								114	9									
03	420	X	420	-0-		-0-	-0-	150	1	224	3	Y	42	42	0			-0-
								46	9									
04	74	X	74	-0-		-0-	-0-	15	1	58	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	53	X	53	-0-		-0-	-0-	20	1	27	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
06	47	X	47	-0-		-0-	-0-	15	1	21	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	984	-0-		-1713	-0-	51	1	784	3	Y	135	135	0			-0-
								149	9									
02	1624	X	674	-0-		-950	-0-	40	1	570	3	Y	58	58	0			-0-
								64	9									
03	1178	X	893	-0-		-285	-0-	56	1	809	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
04	1140	X	943	-0-		-197	-0-	68	1	873	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	1406	X	1406	-0-		-0-	-0-	107	1	1281	3	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
06	1575	X	1575	-0-		-0-	-0-	122	1	1352	3	Y	92	92	0			-0-
								101	9									
07	998	N	998	-0-		-0-	-0-	32	1	929	3	Y	34	34	0			-0-
								37	9									
08	1426	N	816	-0-		-610	-0-	35	1	738	3	Y	39	39	0			-0-
								43	9									
09	1590	N	1073	-0-		-517	-0-	40	1	1002	3	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
10	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	53	1	1254	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
11	1211	N	1211	-0-		-0-	-0-	47	1	1129	3	Y	32	32	0			-0-
								35	9									
12	1116	N	990	-0-		-126	-0-	41	1	929	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 12,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3070	-0-	-309	-0-	120	1	2273	3	Y	615	615	0			-0-
							677	9									
02	3161	X	2709	-0-	-452	-0-	124	1	2022	3	Y	512	512	0			-0-
							563	9									
03	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	140	1	2197	3	Y	631	631	0			-0-
							694	9									
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	128	1	2123	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
05	3317	X	2766	-0-	-551	-0-	147	1	2069	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	143	1	2116	3	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
07	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	86	1	2097	3	Y	598	598	0			-0-
							658	9									
08	3007	X	2599	-0-	-408	-0-	97	1	1956	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
09	3210	X	2635	-0-	-575	-0-	126	1	1989	3	Y	473	473	0			-0-
							520	9									
10	3317	X	2657	-0-	-660	-0-	102	1	2031	3	Y	476	476	0			-0-
							524	9									
*11	3210	X	2576	-0-	-634	-0-	79	1	2155	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
12	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	75	1	2024	3	Y	467	467	0			-0-
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 33,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,428

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

01	868	N	390	-0-	-478	-0-	389	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	1044	N	342	-0-	-702	-0-	330	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	1333	N	521	-0-	-812	-0-	515	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	73	-0-	-299	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1365	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1333	N	581	-0-	-752	-0-	581	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3336	-0-	-384	-0-	360	1	2479	3	Y	452	452	0			-0-
							497	9									
02	3480	X	3023	-0-	-457	-0-	280	1	2284	3	Y	417	417	0			-0-
							459	9									
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	227	1	2618	3	Y	515	515	0			-0-
							567	9									
04	3240	X	3196	-0-	-44	-0-	204	1	2507	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
05	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	243	1	2529	3	Y	455	455	0			-0-
							501	9									
06	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	318	1	2299	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
07	3317	X	3294	-0-	-23	-0-	393	1	2388	3	Y	466	466	0			-0-
							513	9									
08	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	360	1	2331	3	Y	448	448	0			-0-
							493	9									
09	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	11	1	2658	3	Y	437	437	0			-0-
							481	9									
10	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	11	1	2623	3	Y	456	456	0			-0-
							502	9									
*11	3180	X	3056	-0-	-124	-0-	11	1	2579	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
12	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	11	1	2336	3	Y	402	402	0			-0-
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 37,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,354

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	40	1	649	3	Y	130	130	0			-0-
							143	9									
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	25	1	720	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	4	1	1419	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
04	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	52	1	7104	3	Y	1072	1072	0			-0-
							1179	9									
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	99	1	4174	3	Y	1253	1253	0			-0-
							1378	9									
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	188	1	3067	3	Y	1162	1162	0			-0-
							1278	9									
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	268	1	3123	3	Y	709	709	0			-0-
							780	9									
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	185	1	2355	3	Y	747	747	0			-0-
							822	9									
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	177	1	2199	3	Y	386	386	0			-0-
							425	9									
10	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	146	1	1805	3	Y	720	720	0			-0-
							792	9									
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	231	1	2210	3	Y	247	247	0			-0-
							272	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	436	1	4507	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 43,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,213

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3692	-0-	-493	-0-	414 594	1 9	2684	3	Y	540	540	0			-0-
02	3915	X	3779	-0-	-136	-0-	349 598	1 9	2832	3	Y	544	544	0			-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	280 736	1 9	3223	3	Y	669	669	0			-0-
04	4080	X	3990	-0-	-90	-0-	253 622	1 9	3115	3	Y	565	565	0			-0-
05	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	300 630	1 9	3121	3	Y	573	573	0			-0-
06	4050	X	3577	-0-	-473	-0-	370 538	1 9	2669	3	Y	489	489	0			-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	502 723	1 9	3066	3	Y	657	657	0			-0-
08	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	447 633	1 9	2897	3	Y	575	575	0			-0-
09	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	13 602	1 9	3149	3	Y	547	547	0			-0-
10	4278	X	3774	-0-	-504	-0-	13 607	1 9	3154	3	Y	552	552	0			-0-
*11	4140	X	3636	-0-	-504	-0-	13 573	1 9	3050	3	Y	521	521	0			-0-
12	4278	X	2640	-0-	-1638	-0-	11 419	1 9	2210	3	Y	381	381	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,613

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1113	-0-	-3103	-0-	886	3	227	9	Y	206	206	0			-0-
02	2929	X	2824	-0-	-105	-0-	2563	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
03	3131	X	2704	-0-	-427	-0-	2489	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
04	2550	X	2513	-0-	-37	-0-	2351	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
05	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	2297	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
06	3150	X	2120	-0-	-1030	-0-	1982	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
07	3255	X	2390	-0-	-865	-0-	2224	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
08	2697	X	2001	-0-	-696	-0-	1892	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
09	2520	X	73	-0-	-2447	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	2449	X	18	-0-	-2431	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	120	-0-	-748	-0-	26	3	94	9	Y	85	85	0	-0-
02	783	N	588	-0-	-195	-0-	56	1	273	3	Y	235	235	0	-0-
							259	9							
03	837	N	725	-0-	-112	-0-	108	1	462	3	Y	141	141	0	-0-
							155	9							
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	184	1	680	3	Y	90	90	0	-0-
							99	9							
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	119	1	464	3	Y	91	91	0	-0-
							100	9							
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	117	1	490	3	Y	99	99	0	-0-
							109	9							
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	276	1	547	3	Y	83	83	0	-0-
							91	9							
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	173	1	702	3	Y	117	117	0	-0-
							129	9							
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	141	1	687	3	Y	67	67	0	-0-
							74	9							
10	899	N	664	-0-	-235	-0-	96	1	456	3	Y	102	102	0	-0-
							112	9							
11	960	N	465	-0-	-495	-0-	78	1	307	3	Y	73	73	0	-0-
							80	9							
12	930	N	133	-0-	-797	-0-	6	1	29	3	Y	89	89	0	-0-
							98	9							

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	39	-0-	-519	-0-	11	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
02	493	N	45	-0-	-448	-0-	5	1	25	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	249	1	1012	3	Y	103	103	0	-0-
							113	9							
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	193	1	691	3	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	178	1	681	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
06	1230	N	804	-0-	-426	-0-	160	1	640	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	279	1	539	3	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	154	1	620	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
09	810	N	648	-0-	-162	-0-	97	1	470	3	Y	74	74	0	-0-
							81	9							
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	127	1	604	3	Y	86	86	0	-0-
							95	9							
11	780	N	491	-0-	-289	-0-	87	1	341	3	Y	57	57	0	-0-
							63	9							
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
02	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	287	1	7807	3	Y	970	970	0			-0-
							1067	9									
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	15	1	5193	3	Y	817	817	0			-0-
							899	9									
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	65	1	8863	3	Y	1208	1208	0			-0-
							1329	9									
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	143	1	6010	3	Y	796	796	0			-0-
							876	9									
06	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	306	1	4982	3	Y	673	673	0			-0-
							740	9									
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	371	1	4318	3	Y	650	650	0			-0-
							715	9									
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	356	1	4531	3	Y	636	636	0			-0-
							700	9									
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	436	1	5394	3	Y	538	538	0			-0-
							592	9									
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	242	1	2982	3	Y	524	524	0			-0-
							576	9									
*11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	426	1	4084	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	511	1	5292	3	Y	540	540	0			-0-
							594	9									

TOTAL GAS PROD: 71,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,161

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15133	X	15133	-0-	-0-	-0-	875	1	14153	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	296	1	7782	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
03	240	X	240	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	89	1	12039	3	Y	1423	1423	0			-0-
							1565	9									
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	187	1	7895	3	Y	1039	1039	0			-0-
							1143	9									
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	337	1	5475	3	Y	749	749	0			-0-
							824	9									
07	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	511	1	5943	3	Y	857	857	0			-0-
							943	9									
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	413	1	5247	3	Y	787	787	0			-0-
							866	9									
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	448	1	5546	3	Y	785	785	0			-0-
							864	9									
10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	459	1	5650	3	Y	844	844	0			-0-
							928	9									
*11	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	622	1	5956	3	Y	853	853	0			-0-
							938	9									
12	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	819	1	8480	3	Y	941	941	0			-0-
							1035	9									

TOTAL GAS PROD: 98,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,464

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	161	161	0	-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	68	1	362	3	Y	69	69	0	-0-
							76	9							
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	90	1	453	3	Y	73	73	0	-0-
							80	9							
04	3000	N	4393	-0-	1393	1393	550	1	3232	3	Y	555	555	0	-0-
							611	9							
05	3100	N	6315	-0-	3215	4608	930	1	4865	3	Y	473	473	0	-0-
							520	9							
06	3000	N	5275	-0-	2275	6883	849	1	3976	3	Y	409	409	0	-0-
							450	9							
07	10847	X	3964	-0-	-6883	-0-	581	1	3126	3	Y	234	234	0	-0-
							257	9							
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	365	1	1838	3	Y	191	191	0	-0-
							210	9							
09	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1775	3	Y	124	124	0	-0-
							136	9							
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	21	1	1063	3	Y	750	750	0	-0-
							825	9							
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,039

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	250	1	3846	3	Y	533	533	0	-0-
							586	9							
02	3654	X	521	-0-	-3133	-0-	15	1	207	3	Y	272	272	0	-0-
							299	9							
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	236	1	3591	3	Y	688	688	0	-0-
							757	9							
04	4530	X	2873	-0-	-1657	-0-	166	1	2269	3	Y	398	398	0	-0-
							438	9							
05	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	442	1	5459	3	Y	814	814	0	-0-
							895	9							
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	356	1	4008	3	Y	563	563	0	-0-
							619	9							
07	4433	X	4276	-0-	-157	-0-	130	1	3801	3	Y	314	314	0	-0-
							345	9							
08	5487	X	4501	-0-	-986	-0-	191	1	3998	3	Y	284	284	0	-0-
							312	9							
09	5310	X	4359	-0-	-951	-0-	149	1	3778	3	Y	393	393	0	-0-
							432	9							
10	5487	X	4007	-0-	-1480	-0-	143	1	3411	3	Y	412	412	0	-0-
							453	9							
*11	5070	X	3483	-0-	-1587	-0-	121	1	2915	3	Y	406	406	0	-0-
							447	9							
12	4495	X	3482	-0-	-1013	-0-	135	1	3079	3	Y	244	244	0	-0-
							268	9							

TOTAL GAS PROD: 48,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,321

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	519	1	2064	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	445	1	1650	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
03	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	430	1	1702	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
04	2490	N	2096	-0-	-394	-0-	427	1	1546	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
05	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	416	1	1599	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
06	2160	N	1995	-0-	-165	-0-	375	1	1504	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
07	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	655	1	1273	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
08	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	371	1	1486	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									
09	2010	N	1871	-0-	-139	-0-	301	1	1462	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
10	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	290	1	1382	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
11	1920	N	1729	-0-	-191	-0-	331	1	1296	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
12	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	359	1	1314	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 24,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	170	1	2723	3	Y	434	434	0			-0-
							477	9									
02	3364	X	3292	-0-	-72	-0-	177	1	2628	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
03	3596	X	3394	-0-	-202	-0-	188	1	2734	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
04	3480	X	3359	-0-	-121	-0-	200	1	2687	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
05	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	220	1	2706	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
06	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	223	1	2507	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									
07	3534	X	2945	-0-	-589	-0-	83	1	2463	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
08	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	128	1	2704	3	Y	377	377	0			-0-
							415	9									
09	3360	X	2952	-0-	-408	-0-	99	1	2516	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
10	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	108	1	2565	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
*11	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	102	1	2466	3	Y	322	322	0			-0-
							354	9									
12	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	110	1	2514	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 38,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,604

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3593	-0-	-499	-0-	378	1	2633	3	Y	529	529	0			-0-
							582	9									
02	3799	X	3687	-0-	-112	-0-	347	1	2668	3	Y	611	611	0			-0-
							672	9									
03	4092	X	4057	-0-	-35	-0-	276	1	2967	3	Y	740	740	0			-0-
							814	9									
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	252	1	3138	3	Y	661	661	0			-0-
							727	9									
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	299	1	3147	3	Y	674	674	0			-0-
							741	9									
06	4020	X	3938	-0-	-82	-0-	389	1	2838	3	Y	646	646	0			-0-
							711	9									
07	4247	X	1610	-0-	-2637	-0-	199	1	1198	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	603	1	3871	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									
09	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	11	1	2772	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									
10	4185	X	4157	-0-	-28	-0-	15	1	3441	3	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
*11	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	13	1	2977	3	Y	510	510	0			-0-
							561	9									
12	4526	X	3825	-0-	-701	-0-	15	1	3129	3	Y	619	619	0			-0-
							681	9									

TOTAL GAS PROD: 45,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,947

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2171	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
02	1131	X	642	-0-	-489	-0-	500	3	142	9	Y	129	129	0			-0-
03	1488	X	877	-0-	-611	-0-	788	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
04	1980	N	727	-0-	-1253	-0-	668	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	624	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
06	900	N	529	-0-	-371	-0-	490	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
07	744	N	352	-0-	-392	-0-	339	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	806	N	295	-0-	-511	-0-	289	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	540	N	391	-0-	-149	-0-	366	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	313	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	274	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	284	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1033	-0-	1033	1033	57 41	1 9	935	3	Y	37	37	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1033					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1033					Y	-0-					-0-
06	1033	X	-0-	-0-	-1033	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	473	3	Y	55	55	0			-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37 116	1 9	595	3	Y	105	105	0			-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	88 173	1 9	1406	3	Y	157	157	0			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	75 143	1 9	1179	3	Y	130	130	0			-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	57 116	1 9	1034	3	Y	105	105	0			-0-
07	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	60 118	1 9	1035	3	Y	107	107	0			-0-
08	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	56 111	1 9	975	3	Y	101	101	0			-0-
09	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	58 109	1 9	926	3	Y	99	99	0			-0-
10	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	56 105	1 9	902	3	Y	95	95	0			-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	60 107	1 9	944	3	Y	97	97	0			-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	59 109	1 9	975	3	Y	99	99	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					42
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					42
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	77	3	733	9	Y	666					708
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	23	3	33	9	Y	30	636	1			102
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	47	3	62	9	Y	56					158
06	660	N	120	-0-	-540	-0-	120	3			Y	-0-					158
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					158
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			Y	-0-					158
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					158
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					158
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					158
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	89	-0-	-190	-0-	89	3			Y	-0-					15
02	899	X	244	-0-	-655	-0-	244	3			Y	-0-					15
03	961	X	163	-0-	-798	-0-	25	3	138	9	Y	125					140
04	930	X	6	-0-	-924	-0-	4	3	2	9	Y	2	126	1			16
05	248	X	49	-0-	-199	-0-	49	3			Y	-0-					16
06	240	X	139	-0-	-101	-0-	139	3			Y	-0-					16
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					16
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					16
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					16
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					16
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1919	-0-	-437	-0-	1889	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
02	2117	X	1864	-0-	-253	-0-	1828	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
03	2294	X	2027	-0-	-267	-0-	1985	3	42	9	Y	38	38	0			-0-
04	2220	X	1793	-0-	-427	-0-	1737	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2287	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2111	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2086	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2055	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
09	2160	N	2021	-0-	-139	-0-	2000	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2121	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1964	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
12	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	1969	3	26	9	Y	24	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	1297	1	22460	3	Y	3149	3149	0			-0-
							3464	9									
02	25494	X	25494	-0-	-0-	-0-	805	1	22214	3	Y	2250	2250	0			-0-
							2475	9									
03	24486	X	24486	-0-	-0-	-0-	62	1	21969	3	Y	2232	2232	0			-0-
							2455	9									
04	22494	X	22494	-0-	-0-	-0-	147	1	19965	3	Y	2165	2165	0			-0-
							2382	9									
05	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	453	1	19113	3	Y	1895	1895	0			-0-
							2085	9									
06	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	997	1	16210	3	Y	1441	1441	0			-0-
							1585	9									
07	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	1666	1	19365	3	Y	1184	1184	0			-0-
							1302	9									
08	24080	X	24080	-0-	-0-	-0-	1594	1	20253	3	Y	2030	2030	0			-0-
							2233	9									
09	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	1473	1	18209	3	Y	1948	1948	0			-0-
							2143	9									
10	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	1373	1	16866	3	Y	1974	1974	0			-0-
							2171	9									
*11	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	1645	1	15724	3	Y	1883	1883	0			-0-
							2071	9									
12	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	1406	1	14533	3	Y	1839	1839	0			-0-
							2023	9									

TOTAL GAS PROD: 266,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,990

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4672	-0-	-3636	-0-	185	1	3735	3	Y	684	684	0	-0-
							752	9							
02	7772	X	6080	-0-	-1692	-0-	300	1	4899	3	Y	801	801	0	-0-
							881	9							
03	8308	X	7013	-0-	-1295	-0-	362	1	5651	3	Y	909	909	0	-0-
							1000	9							
04	7680	X	6489	-0-	-1191	-0-	334	1	5307	3	Y	771	771	0	-0-
							848	9							
05	7936	X	5698	-0-	-2238	-0-	337	1	4617	3	Y	676	676	0	-0-
							744	9							
06	6690	X	6497	-0-	-193	-0-	390	1	5253	3	Y	776	776	0	-0-
							854	9							
07	6913	X	6734	-0-	-179	-0-	241	1	5618	3	Y	795	795	0	-0-
							875	9							
08	6944	X	6067	-0-	-877	-0-	256	1	5011	3	Y	727	727	0	-0-
							800	9							
09	6600	X	5665	-0-	-935	-0-	292	1	4610	3	Y	694	694	0	-0-
							763	9							
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	290	1	5779	3	Y	921	921	0	-0-
							1013	9							
*11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	215	1	5848	3	Y	857	857	0	-0-
							943	9							
12	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	261	1	7087	3	Y	1074	1074	0	-0-
							1181	9							

TOTAL GAS PROD: 77,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,685

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

01	3658	X	2764	-0-	-894	-0-	2650	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
02	3567	X	3033	-0-	-534	-0-	2911	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
03	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	3450	3	154	9	Y	140	140	0	-0-
04	3720	X	3390	-0-	-330	-0-	3263	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3413	3	157	9	Y	143	143	0	-0-
06	3480	X	3420	-0-	-60	-0-	3298	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
07	3596	X	3470	-0-	-126	-0-	3359	3	111	9	Y	101	101	0	-0-
08	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3285	3	100	9	Y	91	91	0	-0-
09	3450	X	3325	-0-	-125	-0-	3233	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3571	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
11	3450	X	3371	-0-	-79	-0-	3189	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3384	3	177	9	Y	161	161	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	571	1	10855	3	Y	1951	1951	0			-0-
							2146	9									
02	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	598	1	9268	3	Y	1616	1616	0			-0-
							1778	9									
03	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	602	1	8885	3	Y	1773	1773	0			-0-
							1950	9									
04	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	544	1	8701	3	Y	1574	1574	0			-0-
							1731	9									
05	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	571	1	7816	3	Y	1273	1273	0			-0-
							1400	9									
06	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	561	1	7542	3	Y	1227	1227	0			-0-
							1350	9									
07	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	294	1	6868	3	Y	1109	1109	0			-0-
							1220	9									
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	336	1	6594	3	Y	1164	1164	0			-0-
							1280	9									
09	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	376	1	5938	3	Y	986	986	0			-0-
							1085	9									
10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	304	1	6058	3	Y	999	999	0			-0-
							1099	9									
*11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	196	1	5322	3	Y	818	818	0			-0-
							900	9									
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	185	1	5032	3	Y	826	826	0			-0-
							909	9									

TOTAL GAS PROD: 110,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,316

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	114	1	2171	3	Y	533	533	0			-0-
							586	9									
02	2175	N	966	-0-	-1209	-0-	48	1	745	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
03	2077	N	1179	-0-	-898	-0-	59	1	869	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
04	2250	N	1170	-0-	-1080	-0-	59	1	945	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	80	1	1117	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
06	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	63	1	855	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
07	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	38	1	887	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
08	3100	N	9681	-0-	6581	6581	397	1	7930	3	Y	1231	1231	0			-0-
							1354	9									
09	3000	N	10362	-0-	7362	13943	520	1	8218	3	Y	1476	1476	0			-0-
							1624	9									
10	3100	N	7961	-0-	4861	18804	318	1	6338	3	Y	1186	1186	0			-0-
							1305	9									
*11	26512	X	7708	-0-	-18804	-0-	230	1	6270	3	Y	1098	1098	0			-0-
							1208	9									
12	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	229	1	6220	3	Y	1104	1104	0			-0-
							1214	9									

TOTAL GAS PROD: 53,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,679

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	184	1	3664	3	Y	790	790	0			-0-
							869	9									
02	4321	X	4046	-0-	-275	-0-	182	1	2981	3	Y	803	803	0			-0-
							883	9									
03	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	208	1	3279	3	Y	988	988	0			-0-
							1087	9									
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	200	1	3320	3	Y	818	818	0			-0-
							900	9									
05	4557	X	3249	-0-	-1308	-0-	175	1	2471	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	345	1	4904	3	Y	1382	1382	0			-0-
							1520	9									
07	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	590	1	14079	3	Y	3017	3017	0			-0-
							3319	9									
08	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	385	1	7511	3	Y	1237	1237	0			-0-
							1361	9									
09	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	256	1	4044	3	Y	1243	1243	0			-0-
							1367	9									
10	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	252	1	5024	3	Y	1258	1258	0			-0-
							1384	9									
*11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	192	1	5236	3	Y	1202	1202	0			-0-
							1322	9									
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	186	1	5041	3	Y	1177	1177	0			-0-
							1295	9									

TOTAL GAS PROD: 80,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,463

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	501	1	2881	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	500	1	2527	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
03	3534	X	908	-0-	-2626	-0-	125	1	633	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	2011	-0-	-1409	-0-	342	1	1572	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	581	1	3200	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	540	1	2777	3	Y	442	442	0			-0-
							486	9									
09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	49	1	3213	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	61	1	3165	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
*11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	63	1	3114	3	Y	382	382	0			-0-
							420	9									
12	3534	X	2360	-0-	-1174	-0-	41	1	2025	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 31,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,611

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	9	-0-	9	13	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	13	-0-	13	26	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

01	3782	X	911	-0-	-2871	-0-	109	1	629	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
02	3538	X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-					-0-
03	4557	X	46	-0-	-4511	-0-	6	1	28	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
05	4557	X	3026	-0-	-1531	-0-	496	1	2530	3	Y	-0-					-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	321	1	1447	3	Y	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	663	1	3297	3	Y	-0-					-0-
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	41	1	2659	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	53	1	2763	3	Y	738	738	0			-0-
							812	9									
11	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	58	1	2852	3	Y	192	192	0			-0-
							211	9									
12	3968	X	2101	-0-	-1867	-0-	38	1	1880	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 22,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	424	1	2296	3	Y	412	412	0	-0-
							453	9							
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	449	1	2376	3	Y	419	419	0	-0-
							461	9							
03	3379	X	630	-0-	-2749	-0-	89	1	469	3	Y	65	65	0	-0-
							72	9							
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-			-0-
05	3410	X	2803	-0-	-607	-0-	459	1	2344	3	Y	-0-			-0-
06	3300	X	1745	-0-	-1555	-0-	317	1	1428	3	Y	-0-			-0-
07	3410	X	2730	-0-	-680	-0-	433	1	2297	3	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2430	-0-	-422	-0-	407	1	2023	3	Y	-0-			-0-
09	2760	X	1945	-0-	-815	-0-	24	1	1599	3	Y	293	293	0	-0-
							322	9							
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	48	1	2483	3	Y	449	449	0	-0-
							494	9							
*11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	54	1	2659	3	Y	433	433	0	-0-
							476	9							
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	56	1	2736	3	Y	435	435	0	-0-
							479	9							

TOTAL GAS PROD: 28,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			231
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			231
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	3	1003	9	Y	912			1143
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	3	13	9	Y	12	1027	1	128
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			128
06	990	N	131	-0-	-859	-0-	131	3			Y	-0-			128
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			128
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-			128
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			Y	-0-			128
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-			128
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			128
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-			128

TOTAL GAS PROD: 2,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	39	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
03	31	X	23	-0-	-8	-0-	16	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	49	-0-	-13	-0-	32	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	57 174	1 9	970	3	Y	158	158	0			-0-
02	1102	N	1013	-0-	-89	-0-	53 160	1 9	800	3	Y	145	145	0			-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59 238	1 9	955	3	Y	216	216	0			-0-
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	54 175	1 9	914	3	Y	159	159	0			-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	62 202	1 9	1011	3	Y	184	184	0			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	50 221	1 9	945	3	Y	201	201	0			-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	53 185	1 9	942	3	Y	168	168	0			-0-
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	53 177	1 9	943	3	Y	161	161	0			-0-
09	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	54 162	1 9	864	3	Y	147	147	0			-0-
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	58 176	1 9	929	3	Y	160	160	0			-0-
11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	59 151	1 9	927	3	Y	137	137	0			-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60 154	1 9	985	3	Y	140	140	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5631	-0-	-414	-0-	1059	1	4141	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1112	1	4142	3	Y	372	372	0			-0-
							409	9									
03	5921	X	5492	-0-	-429	-0-	1037	1	4006	3	Y	408	408	0			-0-
							449	9									
04	5730	X	5238	-0-	-492	-0-	1048	1	3813	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1165	1	4498	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
06	5760	X	5338	-0-	-422	-0-	992	1	3988	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
07	5952	X	5380	-0-	-572	-0-	1718	1	3341	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
08	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	941	1	3777	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
09	5880	X	5114	-0-	-766	-0-	815	1	3959	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
10	6076	X	4833	-0-	-1243	-0-	782	1	3723	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									
*11	5400	X	5288	-0-	-112	-0-	1003	1	3924	3	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
12	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	1082	1	3956	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 64,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,064

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	233	1	940	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
02	1189	N	1164	-0-	-25	-0-	228	1	829	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	235	1	938	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	221	1	813	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
05	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	206	1	803	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
06	1230	N	1042	-0-	-188	-0-	189	1	763	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	386	1	757	3	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
08	1116	N	939	-0-	-177	-0-	169	1	684	3	Y	78	78	0			-0-
							86	9									
09	1050	N	832	-0-	-218	-0-	129	1	626	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
10	1240	N	768	-0-	-472	-0-	120	1	571	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
11	900	N	646	-0-	-254	-0-	116	1	458	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
12	868	N	660	-0-	-208	-0-	125	1	459	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	686	-0-	-58	-0-	686	3			Y	-0-					11
02	2291	X	147	-0-	-2144	-0-	147	3			Y	-0-					11
03	2449	X	417	-0-	-2032	-0-	32	3	385	9	Y	350					361
04	2370	X	8	-0-	-2362	-0-	6	3	2	9	Y	2	324	1			39
05	682	X	161	-0-	-521	-0-	161	3			Y	-0-					39
06	660	X	95	-0-	-565	-0-	95	3			Y	-0-					39
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					39
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					39
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					39
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					39
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					39
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

01	5239	X	3747	-0-	-1492	-0-	180	1	3189	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
02	4901	X	3501	-0-	-1400	-0-	187	1	2950	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
03	3844	X	3820	-0-	-24	-0-	189	1	3182	3	Y	408	408	0			-0-
							449	9									
04	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	185	1	3055	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									
05	3751	X	3034	-0-	-717	-0-	162	1	2580	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
06	3660	X	3379	-0-	-281	-0-	155	1	2874	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	185	1	3228	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
08	3782	X	3581	-0-	-201	-0-	173	1	3043	3	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
09	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	179	1	2866	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
10	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	180	1	2900	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
*11	3690	X	3343	-0-	-347	-0-	181	1	2822	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
12	3813	X	3442	-0-	-371	-0-	175	1	2894	3	Y	339	339	0			-0-
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 42,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,000

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	X	358	-0-		-0-	-0-	52	1	232	3	Y	67	67	0			-0-
								74	9									
02	333	X	333	-0-		-0-	-0-	60	1	232	3	Y	37	37	0			-0-
								41	9									
03	3970	X	3970	-0-		-0-	-0-	687	1	2654	3	Y	572	572	0			-0-
								629	9									
04	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	527	1	1965	3	Y	401	401	0			-0-
								441	9									
05	2647	X	2647	-0-		-0-	-0-	465	1	1807	3	Y	341	341	0			-0-
								375	9									
06	2429	X	2429	-0-		-0-	-0-	414	1	1670	3	Y	314	314	0			-0-
								345	9									
07	2494	X	2494	-0-		-0-	-0-	728	1	1428	3	Y	307	307	0			-0-
								338	9									
08	2859	X	2859	-0-		-0-	-0-	501	1	2015	3	Y	312	312	0			-0-
								343	9									
09	2473	X	2473	-0-		-0-	-0-	368	1	1790	3	Y	286	286	0			-0-
								315	9									
10	2106	X	2106	-0-		-0-	-0-	313	1	1489	3	Y	276	276	0			-0-
								304	9									
*11	2665	X	2665	-0-		-0-	-0-	466	1	1835	3	Y	331	331	0			-0-
								364	9									
12	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-	407	1	1504	3	Y	313	313	0			-0-
								344	9									

TOTAL GAS PROD: 27,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-		-155	-0-					Y	116	116	0			-0-
02	174	X	113	-0-		-61	-0-	27	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
03	186	X	146	-0-		-40	-0-	37	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
04	180	X	142	-0-		-38	-0-	32	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
05	149	X	149	-0-		-0-	-0-	35	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
06	150	X	87	-0-		-63	-0-	20	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
07	155	N	83	-0-		-72	-0-	19	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
08	155	N	61	-0-		-94	-0-	13	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
09	169	N	169	-0-		-0-	-0-	23	1	110	3	Y	33	33	0			-0-
								36	9									
10	313	N	313	-0-		-0-	-0-	34	1	167	3	Y	102	102	0			-0-
								112	9									
11	60	N	25	-0-		-35	-0-	1	1	4	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
12	186	N	82	-0-		-104	-0-	3	1	16	3	Y	57	57	0			-0-
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2227	-0-	-625	-0-	385	1	1505	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
02	2668	X	2423	-0-	-245	-0-	425	1	1635	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
03	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	390	1	1644	3	Y	467	467	0			-0-
							514	9									
04	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	385	1	1486	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	428	1	1731	3	Y	553	553	0			-0-
							608	9									
06	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	366	1	1534	3	Y	371	371	0			-0-
							408	9									
07	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	623	1	1228	3	Y	334	334	0			-0-
							367	9									
08	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	546	1	2198	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
09	3000	N	6697	-0-	3697	3697	1102	1	5351	3	Y	222	222	0			-0-
							244	9									
10	3100	N	1961	-0-	-1139	2558	287	1	1374	3	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
11	3000	N	1803	-0-	-1197	1361	316	1	1247	3	Y	218	218	0			-0-
							240	9									
12	3282	X	1921	-0-	-1361	-0-	360	1	1328	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 32,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,982

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	124	1	509	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	201	1	732	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	156	1	602	3	Y	230	230	0			-0-
							253	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	162	1	619	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
05	1302	N	474	-0-	-828	-0-	83	1	323	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
06	1020	N	239	-0-	-781	-0-	22	1	100	3	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	288	1	580	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	254	1	1018	3	Y	198	198	0			-0-
							218	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	331	1	1606	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
10	1085	N	960	-0-	-125	-0-	147	1	697	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
11	1260	N	712	-0-	-548	-0-	129	1	506	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
12	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	217	1	798	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2964	-0-	-1407	-0-	537	1	2101	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
02	3451	X	844	-0-	-2607	-0-	152	1	578	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
03	3193	X	18	-0-	-3175	-0-	3	1	13	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3090	X	69	-0-	-3021	-0-	3	1	27	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	774	1	3010	3	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
06	2880	X	2376	-0-	-504	-0-	426	1	1723	3	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	325	1	648	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
09	4200	X	2601	-0-	-1599	-0-	398	1	1936	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
10	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	851	1	4062	3	Y	689	689	0			-0-
							758	9									
*11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	807	1	3176	3	Y	525	525	0			-0-
							578	9									
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	767	1	2823	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									

TOTAL GAS PROD: 28,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	159	1	621	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	930	N	354	-0-	-576	-0-	58	1	226	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
04	780	N	14	-0-	-766	-0-	3	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	8	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	2	1	11	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	87	1	365	3	Y	84	84	0	-0-
							92	9							
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	124	1	480	3	Y	103	103	0	-0-
							113	9							
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	109	1	457	3	Y	113	113	0	-0-
							124	9							
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	196	1	764	3	Y	274	274	0	-0-
							301	9							
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	195	1	773	3	Y	298	298	0	-0-
							328	9							
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	161	1	657	3	Y	212	212	0	-0-
							233	9							
07	1302	N	190	-0-	-1112	-0-	52	1	104	3	Y	31	31	0	-0-
							34	9							
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	141	1	690	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	157	1	752	3	Y	236	236	0	-0-
							260	9							
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	137	137	0	-0-
							151	9							
12	1147	N	37	-0-	-1110	-0-	2	1	9	3	Y	24	24	0	-0-
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	261	-0-	-855	-0-	4	1	17	3	Y	218	218	0	-0-
							240	9							
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	37	37	0	-0-
							41	9							
03	310	N	93	-0-	-217	-0-	4	1	17	3	Y	65	65	0	-0-
							72	9							
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	1	1	17	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	14	3	Y	26	26	0	-0-
							29	9							
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	5	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	266	-0-	-230	-0-	44	3	222	9	Y	202	202	0	-0-
02	464	X	136	-0-	-328	-0-	27	1	101	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	40	1	160	3	Y	57	57	0	-0-
							63	9							
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	4	3	28	9	Y	25	25	0	-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	45	1	181	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	75	1	146	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	174	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	195	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	30	1	142	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	1790	1	7001	3	Y	321	321	0	-0-
							353	9							
02	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	1503	1	5471	3	Y	264	264	0	-0-
							290	9							
03	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	1802	1	6958	3	Y	444	444	0	-0-
							488	9							
04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	1684	1	6089	3	Y	315	315	0	-0-
							347	9							
05	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	1570	1	6045	3	Y	285	285	0	-0-
							314	9							
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	1507	1	6057	3	Y	327	327	0	-0-
							360	9							
07	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	3374	1	6549	3	Y	289	289	0	-0-
							318	9							
08	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	1900	1	7630	3	Y	518	518	0	-0-
							570	9							
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	1391	1	6752	3	Y	195	195	0	-0-
							215	9							
10	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	1463	1	6958	3	Y	256	256	0	-0-
							282	9							
11	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	1400	1	5473	3	Y	236	236	0	-0-
							260	9							
12	7285	X	6863	-0-	-422	-0-	1477	1	5376	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 101,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,459

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	132	132	0			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-						Y	273	273	0			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	305	305	0			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-		1 314	1 9	90	3	Y	285	285	0			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-		6 307	1 9	243	3	Y	279	279	0			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-		17 273	1 9	274	3	Y	248	248	0			-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-		13 249	1 9	159	3	Y	226	226	0			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-		28 198	1 9	358	3	Y	180	180	0			-0-
09	570	N	205	-0-	-365	-0-		1 186	1 9	18	3	Y	169	169	0			-0-
10	434	N	261	-0-	-173	-0-		3 224	1 9	34	3	Y	204	204	0			-0-
11	570	N	413	-0-	-157	-0-		22 180	1 9	211	3	Y	164	164	0			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3977	-0-	-735	-0-		169 876	1 9	2932	3	Y	796	796	0			-0-
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-		130 850	1 9	3625	3	Y	773	773	0			-0-
03	4464	X	3593	-0-	-871	-0-		7 958	1 9	2628	3	Y	871	871	0			-0-
04	3840	X	1120	-0-	-2720	-0-		2 832	1 9	286	3	Y	756	756	0			-0-
05	4929	X	3714	-0-	-1215	-0-		63 1007	1 9	2644	3	Y	915	915	0			-0-
06	4770	X	4123	-0-	-647	-0-		187 889	1 9	3047	3	Y	808	808	0			-0-
07	4929	X	3486	-0-	-1443	-0-		212 794	1 9	2480	3	Y	722	722	0			-0-
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-		289 943	1 9	3691	3	Y	857	857	0			-0-
09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-		290 727	1 9	3597	3	Y	661	661	0			-0-
10	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-		832 738	1 9	10229	3	Y	671	671	0			-0-
11	4770	X	77	-0-	-4693	-0-		6 9	1 9	62	3	Y	8	8	0			-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,838

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
02	29	N	-0-	-0-	29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	54	1	885	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	56	1	894	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	883	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	56	1	881	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	886	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	23	-0-	-3356	-0-	6	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	3161	X	2867	-0-	-294	-0-	540	1	1967	3	Y	327	327	0			-0-
							360	9									
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	514	1	1986	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	452	1	1703	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
05	3224	X	2362	-0-	-862	-0-	398	1	1570	3	Y	358	358	0			-0-
							394	9									
06	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	474	1	1965	3	Y	377	377	0			-0-
							415	9									
07	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	751	1	1491	3	Y	398	398	0			-0-
							438	9									
08	2821	X	941	-0-	-1880	-0-	146	1	596	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
09	2880	X	1806	-0-	-1074	-0-	273	1	1327	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	445	1	2129	3	Y	543	543	0			-0-
							597	9									
11	2880	X	2096	-0-	-784	-0-	363	1	1434	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
12	2666	X	1822	-0-	-844	-0-	315	1	1169	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 25,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,587

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4349	-0-	-1169	-0-	195	1	3349	3	Y	732	732	0			-0-
							805	9									
02	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	113	1	3141	3	Y	692	692	0			-0-
							761	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	10	1	3482	3	Y	927	927	0			-0-
							1020	9									
04	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	25	1	3461	3	Y	824	824	0			-0-
							906	9									
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	81	1	3416	3	Y	845	845	0			-0-
							930	9									
06	4320	X	4201	-0-	-119	-0-	192	1	3134	3	Y	795	795	0			-0-
							875	9									
07	4526	X	2675	-0-	-1851	-0-	156	1	1824	3	Y	632	632	0			-0-
							695	9									
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	283	1	3604	3	Y	824	824	0			-0-
							906	9									
09	4380	X	3745	-0-	-635	-0-	215	1	2672	3	Y	780	780	0			-0-
							858	9									
10	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	340	1	4184	3	Y	897	897	0			-0-
							987	9									
*11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	347	1	3339	3	Y	999	999	0			-0-
							1099	9									
12	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	273	1	2844	3	Y	823	823	0			-0-
							905	9									

TOTAL GAS PROD: 51,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,770

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4173	-0-	-911	-0-	164	1	3112	3	Y	815	815	0			-0-
							897	9									
02	4756	X	4029	-0-	-727	-0-	184	1	3025	3	Y	745	745	0			-0-
							820	9									
03	4991	X	4465	-0-	-526	-0-	204	1	3249	3	Y	920	920	0			-0-
							1012	9									
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	196	1	3228	3	Y	768	768	0			-0-
							845	9									
05	4340	X	1488	-0-	-2852	-0-	81	1	1136	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
06	4050	X	2642	-0-	-1408	-0-	152	1	2079	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	207	1	4889	3	Y	900	900	0			-0-
							990	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	214	1	4232	3	Y	809	809	0			-0-
							890	9									
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	242	1	3824	3	Y	737	737	0			-0-
							811	9									
10	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	197	1	3927	3	Y	758	758	0			-0-
							834	9									
*11	5190	X	4595	-0-	-595	-0-	136	1	3707	3	Y	684	684	0			-0-
							752	9									
12	5363	X	4803	-0-	-560	-0-	142	1	3849	3	Y	738	738	0			-0-
							812	9									

TOTAL GAS PROD: 51,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,494

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	129	1	2452	3	Y	481	481	0			-0-
							529	9									
02	2842	X	2808	-0-	-34	-0-	141	1	2188	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	163	1	2411	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
04	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	150	1	2414	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
05	3224	X	2132	-0-	-1092	-0-	122	1	1680	3	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
06	3120	X	520	-0-	-2600	-0-	29	1	395	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
07	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	98	1	2276	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
08	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	108	1	2109	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	172	1	2712	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	128	1	2558	3	Y	486	486	0			-0-
							535	9									
*11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	88	1	2395	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
12	3224	X	427	-0-	-2797	-0-	13	1	359	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 30,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
02	2552	X	1515	-0-	-1037	-0-	77	1	1225	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
03	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	83	1	1312	3	Y	460	460	0			-0-
							506	9									
04	2700	X	1813	-0-	-887	-0-	74	1	1271	3	Y	425	425	0			-0-
							468	9									
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	3	Y	466	466	0			-0-
							513	9									
06	1830	X	1803	-0-	-27	-0-	106	1	1452	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
07	3100	N	5234	-0-	2134	2134	181	1	4260	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									
08	3100	N	3352	-0-	252	2386	128	1	2585	3	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
09	3000	N	614	-0-	-2386	-0-	11	1	189	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	186	1	3717	3	Y	676	676	0			-0-
							744	9									
*11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	160	1	4355	3	Y	811	811	0			-0-
							892	9									
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	143	1	3873	3	Y	715	715	0			-0-
							787	9									

TOTAL GAS PROD: 32,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,648

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	198	1	3202	3	Y	715	715	0			-0-
							787	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	117	1	3074	3	Y	658	658	0			-0-
							724	9									
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	10	1	3379	3	Y	833	833	0			-0-
							916	9									
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	26	1	3595	3	Y	696	696	0			-0-
							766	9									
05	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	87	1	3654	3	Y	701	701	0			-0-
							771	9									
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	195	1	3169	3	Y	660	660	0			-0-
							726	9									
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	164	1	1914	3	Y	410	410	0			-0-
							451	9									
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	320	1	4073	3	Y	788	788	0			-0-
							867	9									
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	263	1	3262	3	Y	720	720	0			-0-
							792	9									
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	223	1	2750	3	Y	644	644	0			-0-
							708	9									
*11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	242	1	2324	3	Y	569	569	0			-0-
							626	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	265	1	2750	3	Y	623	623	0			-0-
							685	9									

TOTAL GAS PROD: 48,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,017

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	56	-0-	-1432	-0-	13	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	461	1	1826	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	305	1	1365	3	Y	525	525	0			-0-
							578	9									
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	88	1	462	3	Y	399	399	0			-0-
							439	9									
05	2976	X	1247	-0-	-1729	-0-	160	1	703	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									
06	2880	X	1743	-0-	-1137	-0-	255	1	1090	3	Y	362	362	0			-0-
							398	9									
07	2976	X	1078	-0-	-1898	-0-	221	1	480	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
08	2232	X	249	-0-	-1983	-0-	5	1	38	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
09	1770	X	420	-0-	-1350	-0-	9	1	50	3	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
10	1829	X	437	-0-	-1392	-0-	9	1	51	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
11	1770	X	329	-0-	-1441	-0-	8	1	39	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									
12	1085	X	328	-0-	-757	-0-	8	1	37	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 11,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,845

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3765	-0-	-110	-0-	183	1	3138	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	220	1	3482	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	263	1	4430	3	Y	503	503	0			-0-
							553	9									
04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	291	1	4755	3	Y	461	461	0			-0-
							507	9									
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	329	1	5220	3	Y	410	410	0			-0-
							451	9									
06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	285	1	5216	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	305	1	5283	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	304	1	5317	3	Y	378	378	0			-0-
							416	9									
09	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	316	1	5070	3	Y	368	368	0			-0-
							405	9									
10	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	303	1	4887	3	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
*11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	262	1	4095	3	Y	399	399	0			-0-
							439	9									
12	3875	X	3401	-0-	-474	-0-	172	1	2843	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 62,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,846

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2477	-0-	-344	-0-	118	1	2104	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
02	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	128	1	2008	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
03	2666	X	2639	-0-	-27	-0-	134	1	2251	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
04	2520	X	2474	-0-	-46	-0-	135	1	2152	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	181	1	2828	3	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	168	1	3055	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	2542	X	2249	-0-	-293	-0-	120	1	2053	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
08	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	154	1	2667	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
09	3030	X	2723	-0-	-307	-0-	156	1	2500	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	180	1	2907	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
11	3030	X	2943	-0-	-87	-0-	175	1	2726	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	170	1	2801	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 33,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4136	-0-	-824	-0-	204	1	3496	3	Y	396	396	0			-0-
							436	9									
02	4640	X	4034	-0-	-606	-0-	218	1	3392	3	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
03	4712	X	4152	-0-	-560	-0-	212	1	3421	3	Y	472	472	0			-0-
							519	9									
04	4440	X	4159	-0-	-281	-0-	228	1	3636	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
05	4495	X	4064	-0-	-431	-0-	228	1	3563	3	Y	248	248	0			-0-
							273	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	212	1	3843	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
07	4309	X	3519	-0-	-790	-0-	184	1	3153	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
08	4309	X	2912	-0-	-1397	-0-	149	1	2576	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
09	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	238	1	3824	3	Y	207	207	0			-0-
							228	9									
10	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	220	1	3553	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
11	4380	X	4241	-0-	-139	-0-	239	1	3739	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
12	4433	X	729	-0-	-3704	-0-	39	1	643	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 44,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,987

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	106	1	1900	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									
02	2610	X	2228	-0-	-382	-0-	117	1	1786	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
03	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	123	1	2064	3	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	155	1	2481	3	Y	182	182	0			-0-
							200	9									
05	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	156	1	2438	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
06	2370	X	2283	-0-	-87	-0-	108	1	1958	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
07	2945	N	2280	-0-	-665	-0-	113	1	1950	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
08	2852	N	2172	-0-	-680	-0-	106	1	1845	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	144	1	2305	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
10	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	105	1	1702	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	117	1	1824	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
12	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	159	1	2620	3	Y	219	219	0			-0-
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 29,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3775	-0-	-38	-0-	187 381	1 9	3207	3	Y	346	346	0			-0-
02	3596	X	2956	-0-	-640	-0-	160 356	1 9	2440	3	Y	324	324	0			-0-
03	3906	X	3256	-0-	-650	-0-	174 279	1 9	2803	3	Y	254	254	0			-0-
04	3780	X	2626	-0-	-1154	-0-	139 260	1 9	2227	3	Y	236	236	0			-0-
05	3906	X	3203	-0-	-703	-0-	177 265	1 9	2761	3	Y	241	241	0			-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	189 430	1 9	3426	3	Y	391	391	0			-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	202 345	1 9	3460	3	Y	314	314	0			-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	201 350	1 9	3493	3	Y	318	318	0			-0-
09	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	192 388	1 9	3082	3	Y	353	353	0			-0-
10	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	204 330	1 9	3287	3	Y	300	300	0			-0-
11	3870	X	3320	-0-	-550	-0-	182 292	1 9	2846	3	Y	265	265	0			-0-
12	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	167 306	1 9	2763	3	Y	278	278	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,620

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4066	-0-		-1297		-0-		196	1	3457	3	Y	375	375	0			-0-
										413	9									
02	5017	X	4068	-0-		-949		-0-		225	1	3428	3	Y	377	377	0			-0-
										415	9									
03	5363	X	4564	-0-		-799		-0-		232	1	3862	3	Y	427	427	0			-0-
										470	9									
04	4680	X	4599	-0-		-81		-0-		252	1	4022	3	Y	295	295	0			-0-
										325	9									
05	4588	X	4459	-0-		-129		-0-		247	1	3864	3	Y	316	316	0			-0-
										348	9									
06	4320	X	4211	-0-		-109		-0-		202	1	3671	3	Y	307	307	0			-0-
										338	9									
07	4743	X	4524	-0-		-219		-0-		233	1	3994	3	Y	270	270	0			-0-
										297	9									
08	4743	X	3644	-0-		-1099		-0-		185	1	3213	3	Y	224	224	0			-0-
										246	9									
09	4590	X	3817	-0-		-773		-0-		206	1	3306	3	Y	277	277	0			-0-
										305	9									
10	4526	X	3662	-0-		-864		-0-		193	1	3119	3	Y	318	318	0			-0-
										350	9									
11	4380	X	1656	-0-		-2724		-0-		82	1	1279	3	Y	268	268	0			-0-
										295	9									
12	4526	X	252	-0-		-4274		-0-		14	1	228	3	Y	9	9	0			-0-
										10	9									

TOTAL GAS PROD: 43,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,463

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3658	-0-		-1581		-0-		174	1	3078	3	Y	369	369	0			-0-
										406	9									
02	4872	X	4611	-0-		-261		-0-		250	1	3804	3	Y	506	506	0			-0-
										557	9									
03	4774	X	4774	-0-		-0-		-0-		245	1	3948	3	Y	528	528	0			-0-
										581	9									
04	4763	X	4763	-0-		-0-		-0-		257	1	4188	3	Y	289	289	0			-0-
										318	9									
05	5084	X	4885	-0-		-199		-0-		273	1	4311	3	Y	274	274	0			-0-
										301	9									
06	4946	X	4946	-0-		-0-		-0-		226	1	4173	3	Y	497	497	0			-0-
										547	9									
07	5084	X	3169	-0-		-1915		-0-		165	1	2850	3	Y	140	140	0			-0-
										154	9									
08	4960	X	2297	-0-		-2663		-0-		120	1	2092	3	Y	77	77	0			-0-
										85	9									
09	7164	X	7164	-0-		-0-		-0-		407	1	6524	3	Y	212	212	0			-0-
										233	9									
10	6279	X	6279	-0-		-0-		-0-		351	1	5656	3	Y	247	247	0			-0-
										272	9									
11	5010	X	4828	-0-		-182		-0-		275	1	4297	3	Y	233	233	0			-0-
										256	9									
12	5518	X	3645	-0-		-1873		-0-		197	1	3246	3	Y	184	184	0			-0-
										202	9									

TOTAL GAS PROD: 55,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-		240	1	4041	3	Y	679	679	0			-0-
								747	9									
02	4263	X	4052	-0-	-211	-0-		118	1	3243	3	Y	628	628	0			-0-
								691	9									
03	4247	X	3950	-0-	-297	-0-		9	1	3105	3	Y	760	760	0			-0-
								836	9									
04	4860	X	4597	-0-	-263	-0-		29	1	3952	3	Y	560	560	0			-0-
								616	9									
05	5022	X	3938	-0-	-1084	-0-		78	1	3277	3	Y	530	530	0			-0-
								583	9									
06	4860	X	3886	-0-	-974	-0-		186	1	3027	3	Y	612	612	0			-0-
								673	9									
07	4743	X	3599	-0-	-1144	-0-		242	1	2820	3	Y	488	488	0			-0-
								537	9									
08	4743	X	3677	-0-	-1066	-0-		229	1	2910	3	Y	489	489	0			-0-
								538	9									
09	4590	X	2193	-0-	-2397	-0-		122	1	1513	3	Y	507	507	0			-0-
								558	9									
10	4092	X	3521	-0-	-571	-0-		223	1	2742	3	Y	505	505	0			-0-
								556	9									
*11	3960	X	3806	-0-	-154	-0-		294	1	2826	3	Y	624	624	0			-0-
								686	9									
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-		293	1	3037	3	Y	589	589	0			-0-
								648	9									

TOTAL GAS PROD: 46,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,971

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2569	-0-	-438	-0-		125	1	2017	3	Y	388	388	0			-0-
								427	9									
02	2813	X	2716	-0-	-97	-0-		82	1	2155	3	Y	435	435	0			-0-
								479	9									
03	2976	X	2696	-0-	-280	-0-		6	1	2155	3	Y	486	486	0			-0-
								535	9									
04	2880	X	2313	-0-	-567	-0-		14	1	1877	3	Y	384	384	0			-0-
								422	9									
05	2914	X	2058	-0-	-856	-0-		38	1	1603	3	Y	379	379	0			-0-
								417	9									
06	2820	X	1902	-0-	-918	-0-		86	1	1399	3	Y	379	379	0			-0-
								417	9									
07	2387	N	1877	-0-	-510	-0-		116	1	1351	3	Y	373	373	0			-0-
								410	9									
08	2077	N	1803	-0-	-274	-0-		103	1	1308	3	Y	356	356	0			-0-
								392	9									
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		116	1	1438	3	Y	344	344	0			-0-
								378	9									
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-		119	1	1466	3	Y	381	381	0			-0-
								419	9									
*11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		151	1	1450	3	Y	413	413	0			-0-
								454	9									
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		137	1	1433	3	Y	422	422	0			-0-
								464	9									

TOTAL GAS PROD: 25,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,740

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	186	1	3187	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
02	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	Y	142	142	0			-0-
							156	9									
03	1550	X	893	-0-	-657	-0-	47	1	750	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
04	3270	X	963	-0-	-2307	-0-	50	1	797	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
05	3379	X	1121	-0-	-2258	-0-	60	1	933	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
06	3270	X	401	-0-	-2869	-0-	20	1	355	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
07	1581	X	259	-0-	-1322	-0-	11	1	193	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
08	1147	X	480	-0-	-667	-0-	24	1	423	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
09	1110	X	526	-0-	-584	-0-	27	1	441	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
10	1116	X	560	-0-	-556	-0-	29	1	466	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	33	1	510	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
12	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	948	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 12,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	2797	-0-	-2938	-0-	134	1	2302	3	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
02	5220	X	2048	-0-	-3172	-0-	105	1	1651	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	340	1	5656	3	Y	794	794	0			-0-
							873	9									
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	348	1	5563	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	318	1	4976	3	Y	479	479	0			-0-
							527	9									
06	6570	X	5205	-0-	-1365	-0-	244	1	4431	3	Y	482	482	0			-0-
							530	9									
07	6789	X	5136	-0-	-1653	-0-	257	1	4415	3	Y	422	422	0			-0-
							464	9									
08	6789	X	4751	-0-	-2038	-0-	235	1	4078	3	Y	398	398	0			-0-
							438	9									
09	6480	X	4411	-0-	-2069	-0-	234	1	3755	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
10	5828	X	4866	-0-	-962	-0-	258	1	4157	3	Y	410	410	0			-0-
							451	9									
*11	5280	X	4606	-0-	-674	-0-	246	1	3840	3	Y	473	473	0			-0-
							520	9									
12	5146	X	4370	-0-	-776	-0-	226	1	3733	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 57,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,326

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	83	1	1646	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
02	2320	X	2229	-0-	-91	-0-	122	1	1883	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	180	1	2752	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	192	1	2965	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
05	3100	N	3528	-0-	428	428	231	1	3077	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
06	4286	X	3858	-0-	-428	-0-	256	1	3351	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	166	1	3759	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
08	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	193	1	3678	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	209	1	3297	3	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	194	1	3864	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
11	2400	X	2378	-0-	-22	-0-	77	1	2095	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
12	2480	X	1670	-0-	-810	-0-	52	1	1414	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 38,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	465	1	1924	3	Y	333	333	0			-0-
							366	9									
02	2871	N	1338	-0-	-1533	-0-	253	1	955	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
03	3069	X	2229	-0-	-840	-0-	396	1	1600	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
04	2970	X	1391	-0-	-1579	-0-	277	1	1020	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
05	2759	X	1737	-0-	-1022	-0-	325	1	1267	3	Y	132	132	0			-0-
							145	9									
06	2670	X	2200	-0-	-470	-0-	386	1	1565	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
07	2201	X	1914	-0-	-287	-0-	572	1	1127	3	Y	195	195	0			-0-
							215	9									
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	329	1	1327	3	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
09	2220	N	1786	-0-	-434	-0-	269	1	1310	3	Y	188	188	0			-0-
							207	9									
10	1922	N	1595	-0-	-327	-0-	237	1	1132	3	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
11	1830	N	460	-0-	-1370	-0-	68	1	271	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
12	1829	N	528	-0-	-1301	-0-	45	1	187	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 19,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,279

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	87	-0-	-1432	-0-	18	1	69	3	Y	-0-			-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	194	1	722	3	Y	48	48	0	-0-
							53	9							
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	205	1	827	3	Y	99	99	0	-0-
							109	9							
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	142	1	525	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
05	1023	N	741	-0-	-282	-0-	146	1	563	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
06	1080	N	599	-0-	-481	-0-	114	1	460	3	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
07	744	N	240	-0-	-504	-0-	76	1	150	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
08	744	N	82	-0-	-662	-0-	16	1	65	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	108	1	526	3	Y	67	67	0	-0-
							74	9							
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	113	1	539	3	Y	41	41	0	-0-
							45	9							
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	173	1	676	3	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
12	744	N	479	-0-	-265	-0-	101	1	370	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 7,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	505	1	1974	3	Y	281	281	0	-0-
							309	9							
02	2813	X	2695	-0-	-118	-0-	514	1	1872	3	Y	281	281	0	-0-
							309	9							
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	518	1	2001	3	Y	328	328	0	-0-
							361	9							
04	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	502	1	1855	3	Y	270	270	0	-0-
							297	9							
05	2883	X	1563	-0-	-1320	-0-	288	1	1113	3	Y	147	147	0	-0-
							162	9							
06	2790	X	1446	-0-	-1344	-0-	257	1	1039	3	Y	136	136	0	-0-
							150	9							
07	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	763	1	1516	3	Y	305	305	0	-0-
							336	9							
08	2852	X	1214	-0-	-1638	-0-	203	1	829	3	Y	165	165	0	-0-
							182	9							
09	2640	X	2220	-0-	-420	-0-	342	1	1663	3	Y	195	195	0	-0-
							215	9							
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	521	1	2487	3	Y	422	422	0	-0-
							464	9							
*11	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	411	1	1623	3	Y	312	312	0	-0-
							343	9							
12	2604	X	2547	-0-	-57	-0-	453	1	1684	3	Y	373	373	0	-0-
							410	9							

TOTAL GAS PROD: 28,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,215

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4512	-0-	-1843	-0-	507	1	3288	3	Y	652	652	0			-0-
							717	9									
02	5945	X	4574	-0-	-1371	-0-	423	1	3488	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	553	1	5951	3	Y	802	802	0			-0-
							882	9									
04	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	618	1	7418	3	Y	764	764	0			-0-
							840	9									
05	6231	X	4727	-0-	-1504	-0-	392	1	4006	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	5985	3	2061	9	Y	1874	1874	0			-0-
07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	13842	3	3673	9	Y	3339	3339	0			-0-
08	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	7155	3	1757	9	Y	1597	1597	0			-0-
09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	28	1	6818	3	Y	1463	1463	0			-0-
							1609	9									
10	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	36	1	8355	3	Y	1841	1841	0			-0-
							2025	9									
*11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	28	1	6508	3	Y	1369	1369	0			-0-
							1506	9									
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	30	1	6230	3	Y	1355	1355	0			-0-
							1491	9									

TOTAL GAS PROD: 99,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,958

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	208	1	3959	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
02	3625	X	3536	-0-	-89	-0-	182	1	2943	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	225	1	3502	3	Y	478	478	0			-0-
							526	9									
04	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	226	1	3497	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
05	4309	X	1830	-0-	-2479	-0-	115	1	1554	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
06	4170	X	1999	-0-	-2171	-0-	113	1	1532	3	Y	322	322	0			-0-
							354	9									
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	173	1	4048	3	Y	602	602	0			-0-
							662	9									
08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	208	1	4040	3	Y	649	649	0			-0-
							714	9									
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	206	1	3249	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
10	4309	X	3283	-0-	-1026	-0-	133	1	2656	3	Y	449	449	0			-0-
							494	9									
*11	4170	X	2746	-0-	-1424	-0-	82	1	2234	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									
12	4309	X	2706	-0-	-1603	-0-	81	1	2209	3	Y	378	378	0			-0-
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 42,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,003

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	158	1	3107	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
02	3016	X	2904	-0-	-112	-0-	153	1	2371	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	169	1	2609	3	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
04	3600	X	3061	-0-	-539	-0-	165	1	2580	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
05	3720	X	1852	-0-	-1868	-0-	113	1	1532	3	Y	188	188	0			-0-
							207	9									
06	3600	X	74	-0-	-3526	-0-	5	1	61	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	3193	X	125	-0-	-3068	-0-	4	1	101	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	3162	X	1202	-0-	-1960	-0-	49	1	968	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	184	1	2909	3	Y	543	543	0			-0-
							597	9									
10	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
*11	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	67	1	1814	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
12	3813	X	652	-0-	-3161	-0-	19	1	520	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 24,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,200

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	853	-0-	-728	-0-	34	1	684	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
02	841	N	710	-0-	-131	-0-	35	1	546	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
04	810	N	692	-0-	-118	-0-	34	1	548	3	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
05	775	N	297	-0-	-478	-0-	16	1	230	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	120	1	1630	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
07	3100	N	3506	-0-	406	406	129	1	2983	3	Y	358	358	0			-0-
							394	9									
08	3100	N	3616	-0-	516	922	159	1	3074	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
09	3000	N	4189	-0-	1189	2111	224	1	3541	3	Y	385	385	0			-0-
							424	9									
10	5677	X	3566	-0-	-2111	-0-	149	1	2967	3	Y	409	409	0			-0-
							450	9									
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	96	1	2617	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	94	1	2545	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									

TOTAL GAS PROD: 27,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,167

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	83	1	1578	3	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1433	3	Y	222	222	0			-0-
							244	9									
03	2170	N	1930	-0-	-240	-0-	104	1	1541	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
04	1890	N	1815	-0-	-75	-0-	93	1	1484	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
05	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	90	1	1224	3	Y	174	174	0			-0-
							191	9									
06	1830	N	36	-0-	-1794	-0-	2	1	32	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1860	N	890	-0-	-970	-0-	33	1	760	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
08	1519	N	850	-0-	-669	-0-	37	1	725	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	807	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	93	1	1848	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	57	1	1558	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	58	1	1561	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 17,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5113	-0-	-1273	-0-	219	1	4155	3	Y	672	672	0			-0-
							739	9									
02	5945	X	5021	-0-	-924	-0-	247	1	4066	3	Y	644	644	0			-0-
							708	9									
03	5890	X	5395	-0-	-495	-0-	283	1	4170	3	Y	856	856	0			-0-
							942	9									
04	5700	X	5003	-0-	-697	-0-	250	1	3964	3	Y	717	717	0			-0-
							789	9									
05	5890	X	4818	-0-	-1072	-0-	279	1	3803	3	Y	669	669	0			-0-
							736	9									
06	5490	X	4570	-0-	-920	-0-	269	1	3607	3	Y	631	631	0			-0-
							694	9									
07	5673	X	4758	-0-	-915	-0-	167	1	3883	3	Y	644	644	0			-0-
							708	9									
08	5673	X	4542	-0-	-1131	-0-	190	1	3689	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
09	5010	X	4170	-0-	-840	-0-	211	1	3339	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
10	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	170	1	3377	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									
*11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	145	1	3933	3	Y	602	602	0			-0-
							662	9									
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	167	1	4531	3	Y	644	644	0			-0-
							708	9									

TOTAL GAS PROD: 57,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,856

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	163	1	3299	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
02	3886	X	1376	-0-	-2510	-0-	71	1	1158	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
03	4247	X	110	-0-	-4137	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	258	1	4047	3	Y	538	538	0			-0-
							592	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	286	1	3853	3	Y	484	484	0			-0-
							532	9									
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	260	1	3449	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
07	5053	X	4063	-0-	-990	-0-	148	1	3416	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
08	5053	X	3798	-0-	-1255	-0-	165	1	3183	3	Y	409	409	0			-0-
							450	9									
09	4890	X	3736	-0-	-1154	-0-	194	1	3057	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
10	4681	X	3752	-0-	-929	-0-	156	1	3099	3	Y	452	452	0			-0-
							497	9									
*11	4260	X	3654	-0-	-606	-0-	113	1	3075	3	Y	424	424	0			-0-
							466	9									
12	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	117	1	3170	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 42,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,688

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5786	-0-	-848	-0-	248	1	4706	3	Y	756	756	0			-0-
							832	9									
02	6003	X	3714	-0-	-2289	-0-	177	1	2742	3	Y	723	723	0			-0-
							795	9									
03	6293	X	5938	-0-	-355	-0-	316	1	4664	3	Y	871	871	0			-0-
							958	9									
04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	330	1	5186	3	Y	678	678	0			-0-
							746	9									
05	6107	X	5752	-0-	-355	-0-	346	1	4695	3	Y	646	646	0			-0-
							711	9									
06	5940	X	5537	-0-	-403	-0-	342	1	4548	3	Y	588	588	0			-0-
							647	9									
07	6479	X	5763	-0-	-716	-0-	209	1	4844	3	Y	645	645	0			-0-
							710	9									
08	6479	X	6104	-0-	-375	-0-	265	1	5124	3	Y	650	650	0			-0-
							715	9									
09	6270	X	5671	-0-	-599	-0-	295	1	4661	3	Y	650	650	0			-0-
							715	9									
10	5797	X	5702	-0-	-95	-0-	237	1	4725	3	Y	673	673	0			-0-
							740	9									
*11	5910	X	5130	-0-	-780	-0-	158	1	4289	3	Y	621	621	0			-0-
							683	9									
12	6107	X	2490	-0-	-3617	-0-	77	1	2086	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 63,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,798

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-		-0-	-0-		54	1	217	3	Y	18	18	0			-0-
									20	9									
02	134	N	134	-0-		-0-	-0-		24	1	89	3	Y	19	19	0			-0-
									21	9									
03	171	N	171	-0-		-0-	-0-		31	1	118	3	Y	20	20	0			-0-
									22	9									
04	270	N	145	-0-		-125	-0-		22	1	89	3	Y	31	31	0			-0-
									34	9									
05	155	N	112	-0-		-43	-0-		21	1	83	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
06	202	N	202	-0-		-0-	-0-		35	1	144	3	Y	21	21	0			-0-
									23	9									
07	203	N	203	-0-		-0-	-0-		60	1	118	3	Y	23	23	0			-0-
									25	9									
08	212	N	212	-0-		-0-	-0-		37	1	151	3	Y	22	22	0			-0-
									24	9									
09	210	N	15	-0-		-195	-0-		1	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
10	217	N	160	-0-		-57	-0-		26	1	126	3	Y	7	7	0			-0-
									8	9									
11	210	N	187	-0-		-23	-0-		36	1	142	3	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
12	204	N	204	-0-		-0-	-0-		31	1	118	3	Y	50	50	0			-0-
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

01	487	X	487	-0-		-0-	-0-		99	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	261	X	135	-0-		-126	-0-		29	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-		-279	-0-						Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-		-480	-0-						Y	2	2	0			-0-
05	496	X	-0-	-0-		-496	-0-						Y	1	1	0			-0-
06	480	X	24	-0-		-456	-0-		1	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
07	3100	N	5964	-0-		2864	2864		1759	1	3484	3	Y	655	655	0			-0-
									721	9									
08	3100	N	6482	-0-		3382	6246		1162	1	4706	3	Y	558	558	0			-0-
									614	9									
09	3000	N	3682	-0-		682	6928		554	1	2693	3	Y	395	395	0			-0-
									435	9									
10	12253	X	5325	-0-		-6928	-0-		807	1	3848	3	Y	609	609	0			-0-
									670	9									
*11	4904	X	4904	-0-		-0-	-0-		878	1	3456	3	Y	518	518	0			-0-
									570	9									
12	4728	X	4728	-0-		-0-	-0-		880	1	3246	3	Y	547	547	0			-0-
									602	9									

TOTAL GAS PROD: 31,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,306

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	712	1	2958	3	Y	465	465	0			-0-
							512	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	802	1	2920	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	781	1	3015	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	809	1	3011	3	Y	437	437	0			-0-
							481	9									
05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	853	1	3336	3	Y	484	484	0			-0-
							532	9									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	710	1	2879	3	Y	423	423	0			-0-
							465	9									
07	3999	X	2761	-0-	-1238	-0-	810	1	1602	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									
08	3999	X	2471	-0-	-1528	-0-	433	1	1753	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
09	3870	X	2664	-0-	-1206	-0-	399	1	1940	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
10	3999	X	2439	-0-	-1560	-0-	363	1	1737	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
11	3870	X	1020	-0-	-2850	-0-	171	1	680	3	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
12	2759	X	2549	-0-	-210	-0-	450	1	1671	3	Y	389	389	0			-0-
							428	9									

TOTAL GAS PROD: 39,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,450

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	137	1	2367	3	Y	524	524	0			-0-
							576	9									
02	2871	X	2609	-0-	-262	-0-	75	1	2076	3	Y	416	416	0			-0-
							458	9									
03	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	6	1	2162	3	Y	584	584	0			-0-
							642	9									
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	19	1	2539	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									
05	3069	X	2398	-0-	-671	-0-	42	1	1773	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
06	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	119	1	1940	3	Y	519	519	0			-0-
							571	9									
07	3224	X	1604	-0-	-1620	-0-	103	1	1198	3	Y	275	275	0			-0-
							303	9									
08	3224	X	1197	-0-	-2027	-0-	70	1	894	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
09	3120	X	2264	-0-	-856	-0-	125	1	1550	3	Y	535	535	0			-0-
							589	9									
10	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	151	1	1861	3	Y	508	508	0			-0-
							559	9									
*11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	218	1	2109	3	Y	868	868	0			-0-
							955	9									
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	180	1	1870	3	Y	499	499	0			-0-
							549	9									

TOTAL GAS PROD: 30,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,993

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	3513	-0-	-2315	-0-	383	1	2625	3	Y	459	459	0			-0-
							505	9									
02	5452	X	3313	-0-	-2139	-0-	342	1	2623	3	Y	316	316	0			-0-
							348	9									
03	5146	X	4970	-0-	-176	-0-	337	1	3864	3	Y	699	699	0			-0-
							769	9									
04	4980	X	3587	-0-	-1393	-0-	237	1	2890	3	Y	418	418	0			-0-
							460	9									
05	4619	X	2992	-0-	-1627	-0-	230	1	2386	3	Y	342	342	0			-0-
							376	9									
06	4530	X	3635	-0-	-895	-0-	2769	3	866	9	Y	787	787	0			-0-
07	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	7385	3	1470	9	Y	1336	1336	0			-0-
08	4681	X	3151	-0-	-1530	-0-	2745	3	406	9	Y	369	369	0			-0-
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	14	1	3352	3	Y	727	727	0			-0-
							800	9									
10	5859	X	3343	-0-	-2516	-0-	12	1	2720	3	Y	555	555	0			-0-
							611	9									
*11	5670	X	3826	-0-	-1844	-0-	14	1	3161	3	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
12	5859	X	4207	-0-	-1652	-0-	17	1	3450	3	Y	673	673	0			-0-
							740	9									

TOTAL GAS PROD: 49,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,273

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5304	-0-	-1702	-0-	709	1	3834	3	Y	692	692	0	-0-
							761	9							
02	6757	X	6224	-0-	-533	-0-	876	1	4432	3	Y	833	833	0	-0-
							916	9							
03	7347	X	2118	-0-	-5229	-0-	284	1	1538	3	Y	269	269	0	-0-
							296	9							
04	7110	X	1590	-0-	-5520	-0-	214	1	1224	3	Y	138	138	0	-0-
							152	9							
05	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	1056	1	5615	3	Y	892	892	0	-0-
							981	9							
06	6450	X	6009	-0-	-441	-0-	880	1	4252	3	Y	797	797	0	-0-
							877	9							
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	884	1	4915	3	Y	887	887	0	-0-
							976	9							
08	7750	X	7562	-0-	-188	-0-	1103	1	5608	3	Y	774	774	0	-0-
							851	9							
09	7500	X	6345	-0-	-1155	-0-	82	1	5396	3	Y	788	788	0	-0-
							867	9							
10	7657	X	6195	-0-	-1462	-0-	102	1	5247	3	Y	769	769	0	-0-
							846	9							
*11	7320	X	4802	-0-	-2518	-0-	82	1	4070	3	Y	591	591	0	-0-
							650	9							
12	7564	X	3333	-0-	-4231	-0-	53	1	2586	3	Y	631	631	0	-0-
							694	9							

TOTAL GAS PROD: 63,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,061

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2872	-0-	-693	-0-	362	1	1957	3	Y	503	503	0	-0-
							553	9							
02	3335	X	3037	-0-	-298	-0-	397	1	2192	3	Y	407	407	0	-0-
							448	9							
03	3224	X	771	-0-	-2453	-0-	91	1	528	3	Y	138	138	0	-0-
							152	9							
04	3000	X	400	-0-	-2600	-0-	48	1	288	3	Y	58	58	0	-0-
							64	9							
05	3100	X	323	-0-	-2777	-0-	45	1	241	3	Y	34	34	0	-0-
							37	9							
06	3000	X	616	-0-	-2384	-0-	80	1	419	3	Y	106	106	0	-0-
							117	9							
07	3038	X	378	-0-	-2660	-0-	39	1	239	3	Y	91	91	0	-0-
							100	9							
08	775	X	576	-0-	-199	-0-	76	1	400	3	Y	91	91	0	-0-
							100	9							
09	630	X	194	-0-	-436	-0-	2	1	113	3	Y	72	72	0	-0-
							79	9							
10	651	X	19	-0-	-632	-0-	2	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
11	630	X	177	-0-	-453	-0-	3	1	128	3	Y	42	42	0	-0-
							46	9							
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,557

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1387	-0-	-2581	-0-	67	1	1152	3	Y	153	153	0			-0-
							168	9									
02	4060	X	2717	-0-	-1343	-0-	82	1	2276	3	Y	326	326	0			-0-
							359	9									
03	4340	X	2804	-0-	-1536	-0-	7	1	2287	3	Y	464	464	0			-0-
							510	9									
04	4200	X	2940	-0-	-1260	-0-	18	1	2495	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
05	3131	X	1684	-0-	-1447	-0-	34	1	1429	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
06	2880	X	2427	-0-	-453	-0-	120	1	1958	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									
07	3038	X	1885	-0-	-1153	-0-	126	1	1469	3	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
08	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	171	1	2179	3	Y	369	369	0			-0-
							406	9									
09	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	170	1	2112	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
10	2542	X	2512	-0-	-30	-0-	159	1	1959	3	Y	358	358	0			-0-
							394	9									
*11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	291	1	2789	3	Y	489	489	0			-0-
							538	9									
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	297	1	3077	3	Y	430	430	0			-0-
							473	9									

TOTAL GAS PROD: 31,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,122

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	111	1	1708	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
04	2490	N	1968	-0-	-522	-0-	99	1	1575	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
05	2077	N	1581	-0-	-496	-0-	92	1	1265	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
06	2070	N	1033	-0-	-1037	-0-	62	1	840	3	Y	119	119	0			-0-
							131	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	84	1	1946	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
08	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	71	1	1375	3	Y	148	148	0			-0-
							163	9									
09	1050	N	917	-0-	-133	-0-	51	1	800	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
10	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	92	1	1828	3	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
11	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	47	1	1284	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	47	1	1279	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 21,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,664

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3463	-0-	-4008	-0-	146	1	2525	3	Y	720	720	0	-0-
							792	9							
02	6989	X	5488	-0-	-1501	-0-	174	1	4576	3	Y	671	671	0	-0-
							738	9							
03	7471	X	3269	-0-	-4202	-0-	8	1	2803	3	Y	416	416	0	-0-
							458	9							
04	3660	X	219	-0-	-3441	-0-	20	3	199	9	Y	181	181	0	-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	163	1	2009	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
10	DLQ G-10		4782	-0-	4782	6955	359	1	4410	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
11	DLQ G-10		474	-0-	474	7429	45	1	427	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
12	7429	X	-0-	-0-	-7429	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2245	-0-	-2684	-0-	116	1	1883	3	Y	224	224	0	-0-
							246	9							
02	4611	X	3258	-0-	-1353	-0-	103	1	2784	3	Y	337	337	0	-0-
							371	9							
03	4929	X	3252	-0-	-1677	-0-	8	1	2844	3	Y	364	364	0	-0-
							400	9							
04	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	27	1	3725	3	Y	189	189	0	-0-
							208	9							
05	3410	X	1893	-0-	-1517	-0-	41	1	1733	3	Y	108	108	0	-0-
							119	9							
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	282	1	4596	3	Y	832	832	0	-0-
							915	9							
07	DLQ G-10		9913	-0-	9913	9913	689	1	8034	3	Y	1082	1082	0	-0-
							1190	9							
08	DLQ G-10		5500	-0-	5500	15413	339	1	4321	3	Y	764	764	0	-0-
							840	9							
09	DLQ G-10		2770	-0-	2770	18183	185	1	2284	3	Y	274	274	0	-0-
							301	9							
10	20433	X	2250	-0-	-18183	-0-	151	1	1856	3	Y	221	221	0	-0-
							243	9							
11	9600	X	26	-0-	-9574	-0-	2	1	22	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
12	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	2937	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2912	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
03	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	2999	3	250	9	Y	227	227	0	-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	2999	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
05	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3021	3	275	9	Y	250	250	0	-0-
06	3240	X	3201	-0-	-39	-0-	2882	3	319	9	Y	290	290	0	-0-
07	DLQ G-10		3143	-0-	3143	3143	2899	3	244	9	Y	222	222	0	-0-
08	DLQ G-10		3020	-0-	3020	6163	2779	3	241	9	Y	219	219	0	-0-
09	DLQ G-10		3038	-0-	3038	9201	2742	3	296	9	Y	269	269	0	-0-
10	12135	X	2934	-0-	-9201	-0-	2695	3	239	9	Y	217	217	0	-0-
11	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	2698	3	198	9	Y	180	180	0	-0-
12	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2659	3	149	9	Y	135	135	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	168	1	2786	3	Y	315	315	0	-0-
							347	9							
02	2813	X	2458	-0-	-355	-0-	81	1	2126	3	Y	228	228	0	-0-
							251	9							
03	3224	X	2386	-0-	-838	-0-	6	1	2115	3	Y	241	241	0	-0-
							265	9							
04	3120	X	2019	-0-	-1101	-0-	14	1	1840	3	Y	150	150	0	-0-
							165	9							
05	3224	X	1993	-0-	-1231	-0-	42	1	1789	3	Y	147	147	0	-0-
							162	9							
06	3120	X	1270	-0-	-1850	-0-	70	1	1145	3	Y	50	50	0	-0-
							55	9							
07	DLQ G-10		1642	-0-	1642	1642	118	1	1373	3	Y	137	137	0	-0-
							151	9							
08	DLQ G-10		2189	-0-	2189	3831	146	1	1853	3	Y	173	173	0	-0-
							190	9							
09	DLQ G-10		2941	-0-	2941	6772	199	1	2459	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
10	9344	X	2572	-0-	-6772	-0-	172	1	2111	3	Y	263	263	0	-0-
							289	9							
11	2130	X	368	-0-	-1762	-0-	31	1	292	3	Y	41	41	0	-0-
							45	9							
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	133	1	2042	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									
02	2813	X	2471	-0-	-342	-0-	148	1	2143	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
03	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	155	1	2246	3	Y	185	185	0			-0-
							204	9									
04	2580	X	2547	-0-	-33	-0-	169	1	2216	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
05	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	144	1	1739	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
06	2520	X	1459	-0-	-1061	-0-	115	1	1274	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	41	1	1197	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
08	DLQ G-10		1235	-0-	1235	2509	53	1	1115	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
09	DLQ G-10		2329	-0-	2329	4838	84	1	2136	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
10	8094	X	3256	-0-	-4838	-0-	124	1	2946	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	97	1	2348	3	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
12	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	93	1	2111	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 26,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4142	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
02	4060	X	4054	-0-	-6	-0-	3704	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
03	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	3896	3	415	9	Y	377	377	0			-0-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	3917	3	328	9	Y	298	298	0			-0-
05	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	3943	3	315	9	Y	286	286	0			-0-
06	4380	X	4082	-0-	-298	-0-	3774	3	308	9	Y	280	280	0			-0-
07	DLQ G-10		4220	-0-	4220	4220	3931	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
08	DLQ G-10		3902	-0-	3902	8122	3623	3	279	9	Y	254	254	0			-0-
09	DLQ G-10		3849	-0-	3849	11971	3571	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
10	15869	X	3898	-0-	-11971	-0-	3611	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
*11	4140	X	3970	-0-	-170	-0-	3652	3	318	9	Y	289	289	0			-0-
12	4216	X	3914	-0-	-302	-0-	3615	3	299	9	Y	272	272	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,434

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

01	4464	X	541	-0-	-3923	-0-	333	3	208	9	Y	189	189	0			-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5037	3	965	9	Y	877	877	0			-0-
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4430	3	471	9	Y	428	428	0			-0-
04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4033	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
05	5053	X	3968	-0-	-1085	-0-	3723	3	245	9	Y	223	223	0			-0-
06	4890	X	4125	-0-	-765	-0-	3871	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
07	DLQ G-10		3985	-0-	3985	3985	3741	3	244	9	Y	222	222	0			-0-
08	DLQ G-10		3926	-0-	3926	7911	3683	3	243	9	Y	221	221	0			-0-
09	DLQ G-10		3217	-0-	3217	11128	3004	3	213	9	Y	194	194	0			-0-
10	14116	X	2988	-0-	-11128	-0-	2782	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
11	3930	X	3529	-0-	-401	-0-	3318	3	211	9	Y	192	192	0			-0-
12	3999	X	3499	-0-	-500	-0-	3278	3	221	9	Y	201	201	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,488

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2269	-0-	-273	-0-	123	1	1963	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
02	2349	X	1552	-0-	-797	-0-	96	1	1360	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
03	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	108	1	1611	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	180	1	2354	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
05	2418	X	1446	-0-	-972	-0-	102	1	1239	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
06	2190	X	962	-0-	-1228	-0-	78	1	863	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	DLQ G-10		1655	-0-	1655	1655	50	1	1464	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
08	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2886	52	1	1101	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
09	DLQ G-10		2265	-0-	2265	5151	79	1	1993	3	Y	175	175	0			-0-
							193	9									
10	7248	X	2097	-0-	-5151	-0-	81	1	1931	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
11	1590	X	1368	-0-	-222	-0-	53	1	1268	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
12	2356	X	1693	-0-	-663	-0-	67	1	1523	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 21,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	4726	3	1005	9	Y	914	914	0			-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4286	3	804	9	Y	731	731	0			-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4368	3	1055	9	Y	959	959	0			-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	4545	3	849	9	Y	772	772	0			-0-
05	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	4518	3	820	9	Y	745	745	0			-0-
06	5370	X	5227	-0-	-143	-0-	4355	3	872	9	Y	793	793	0			-0-
07	DLQ G-10		5171	-0-	5171	5171	4387	3	784	9	Y	713	713	0			-0-
08	DLQ G-10		5187	-0-	5187	10358	4385	3	802	9	Y	729	729	0			-0-
09	DLQ G-10		5152	-0-	5152	15510	4391	3	761	9	Y	692	692	0			-0-
10	20216	X	4706	-0-	-15510	-0-	3998	3	708	9	Y	644	644	0			-0-
*11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4242	3	837	9	Y	761	761	0			-0-
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4071	3	780	9	Y	709	709	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,162

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2693	-0-	-128	-0-	143 279	1 9	2271	3	Y	254	254	0	-0-
02	2581	X	2451	-0-	-130	-0-	143 278	1 9	2030	3	Y	253	253	0	-0-
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	169 276	1 9	2532	3	Y	251	251	0	-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	187 223	1 9	2477	3	Y	203	203	0	-0-
05	2759	X	2207	-0-	-552	-0-	151 197	1 9	1859	3	Y	179	179	0	-0-
06	2760	X	1785	-0-	-975	-0-	135 132	1 9	1518	3	Y	120	120	0	-0-
07	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	78 197	1 9	2304	3	Y	179	179	0	-0-
08	DLQ G-10		2225	-0-	2225	4804	93 176	1 9	1956	3	Y	160	160	0	-0-
09	DLQ G-10		2490	-0-	2490	7294	84 273	1 9	2133	3	Y	248	248	0	-0-
10	9565	X	2271	-0-	-7294	-0-	83 221	1 9	1967	3	Y	201	201	0	-0-
11	2490	X	2114	-0-	-376	-0-	76 206	1 9	1832	3	Y	187	187	0	-0-
12	2573	X	1986	-0-	-587	-0-	75 206	1 9	1705	3	Y	187	187	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,422

HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4062	3	318	9	Y	289	289	0	-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3555	3	274	9	Y	249	249	0	-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3755	3	300	9	Y	273	273	0	-0-
04	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	3915	3	265	9	Y	241	241	0	-0-
05	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	3829	3	256	9	Y	233	233	0	-0-
06	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3649	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
07	DLQ G-10		3978	-0-	3978	3978	3738	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
08	DLQ G-10		3691	-0-	3691	7669	3457	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
09	DLQ G-10		3714	-0-	3714	11383	3484	3	230	9	Y	209	209	0	-0-
10	14872	X	3489	-0-	-11383	-0-	3255	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
11	3930	X	3622	-0-	-308	-0-	3385	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
12	3968	X	3143	-0-	-825	-0-	2906	3	237	9	Y	215	215	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,782

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3666	-0-	-860	-0-	3373	3	293	9	Y	266	266	0	-0-
02	3625	X	3454	-0-	-171	-0-	3197	3	257	9	Y	234	234	0	-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3534	3	277	9	Y	252	252	0	-0-
04	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3204	3	279	9	Y	254	254	0	-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3739	3	338	9	Y	307	307	0	-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3494	3	317	9	Y	288	288	0	-0-
07	DLQ G-10		3781	-0-	3781	3781	3462	3	319	9	Y	290	290	0	-0-
08	DLQ G-10		2864	-0-	2864	6645	2633	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
09	DLQ G-10		3810	-0-	3810	10455	3529	3	281	9	Y	255	255	0	-0-
10	13485	X	3030	-0-	-10455	-0-	2775	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
11	3870	X	3329	-0-	-541	-0-	3078	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
12	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	3150	3	293	9	Y	266	266	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-		4498	3	336	9	Y	305	305	0	-0-
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-		4901	3	299	9	Y	272	272	0	-0-
03	6045	X	5264	-0-	-781	-0-		4933	3	331	9	Y	301	301	0	-0-
04	5850	X	5022	-0-	-828	-0-		4745	3	277	9	Y	252	252	0	-0-
05	6045	X	4952	-0-	-1093	-0-		4684	3	268	9	Y	244	244	0	-0-
06	5310	X	4659	-0-	-651	-0-		4408	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
07	DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665		4410	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
08	DLQ G-10		4504	-0-	4504	9169		4261	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
09	DLQ G-10		4284	-0-	4284	13453		4049	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
10	17546	X	4093	-0-	-13453	-0-		3850	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
11	4500	X	4219	-0-	-281	-0-		3986	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
12	4650	X	4242	-0-	-408	-0-		3997	3	245	9	Y	223	223	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1279	-0-	-2038	-0-		175	1	990	3	Y	104	104	0	-0-
								114	9							
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-		553	1	2798	3	Y	242	242	0	-0-
								266	9							
03	3875	X	711	-0-	-3164	-0-		104	1	526	3	Y	74	74	0	-0-
								81	9							
04	3750	X	3439	-0-	-311	-0-		468	1	2700	3	Y	246	246	0	-0-
								271	9							
05	3968	X	3247	-0-	-721	-0-		497	1	2595	3	Y	141	141	0	-0-
								155	9							
06	3840	X	3785	-0-	-55	-0-		607	1	2867	3	Y	283	283	0	-0-
								311	9							
07	DLQ G-10		3581	-0-	3581	3581		507	1	2776	3	Y	271	271	0	-0-
								298	9							
08	DLQ G-10		3852	-0-	3852	7433		596	1	3022	3	Y	213	213	0	-0-
								234	9							
09	DLQ G-10		3153	-0-	3153	10586		44	1	2882	3	Y	206	206	0	-0-
								227	9							
10	15219	X	4633	-0-	-10586	-0-		82	1	4239	3	Y	284	284	0	-0-
								312	9							
*11	3840	X	2991	-0-	-849	-0-		53	1	2622	3	Y	287	287	0	-0-
								316	9							
12	3844	X	2899	-0-	-945	-0-		52	1	2529	3	Y	289	289	0	-0-
								318	9							

TOTAL GAS PROD: 37,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,640

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3677	-0-	-2368	-0-	490	1	2652	3	Y	486	486	0			-0-
							535	9									
02	5075	X	4612	-0-	-463	-0-	635	1	3388	3	Y	535	535	0			-0-
							589	9									
03	5425	X	1567	-0-	-3858	-0-	213	1	1146	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
04	4590	X	4526	-0-	-64	-0-	587	1	3441	3	Y	453	453	0			-0-
							498	9									
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	802	1	4281	3	Y	633	633	0			-0-
							696	9									
06	4590	X	4222	-0-	-368	-0-	651	1	3108	3	Y	421	421	0			-0-
							463	9									
07	DLQ G-10		4771	-0-	4771	4771	649	1	3583	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
08	DLQ G-10		4572	-0-	4572	9343	665	1	3409	3	Y	453	453	0			-0-
							498	9									
09	DLQ G-10		4030	-0-	4030	13373	54	1	3522	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
10	18019	X	4646	-0-	-13373	-0-	78	1	4010	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									
*11	4620	X	4355	-0-	-265	-0-	75	1	3727	3	Y	503	503	0			-0-
							553	9									
12	4774	X	4497	-0-	-277	-0-	80	1	3889	3	Y	480	480	0			-0-
							528	9									

TOTAL GAS PROD: 51,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,563

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	148	1	2534	3	Y	521	521	0			-0-
							573	9									
02	2929	X	2394	-0-	-535	-0-	61	1	1739	3	Y	540	540	0			-0-
							594	9									
03	3286	X	2702	-0-	-584	-0-	5	1	1974	3	Y	657	657	0			-0-
							723	9									
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	23	1	3144	3	Y	489	489	0			-0-
							538	9									
05	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	59	1	2483	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	158	1	2579	3	Y	441	441	0			-0-
							485	9									
07	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	192	1	2240	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
08	DLQ G-10		2858	-0-	2858	5561	177	1	2267	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
09	DLQ G-10		2303	-0-	2303	7864	133	1	1662	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
10	10129	X	2265	-0-	-7864	-0-	130	1	1618	3	Y	470	470	0			-0-
							517	9									
11	3270	X	280	-0-	-2990	-0-	19	1	186	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
12	2852	X	93	-0-	-2759	-0-	7	1	68	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1547	-0-	-1987	-0-	73	1	1235	3	Y	217	217	0		-0-
							239	9								
02	3306	X	689	-0-	-2617	-0-	21	1	576	3	Y	84	84	0		-0-
							92	9								
03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	13	1	4780	3	Y	995	995	0		-0-
							1095	9								
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	27	1	3712	3	Y	610	610	0		-0-
							671	9								
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	82	1	3476	3	Y	541	541	0		-0-
							595	9								
06	5610	X	4028	-0-	-1582	-0-	190	1	3100	3	Y	671	671	0		-0-
							738	9								
07	DLQ G-10		2473	-0-	2473	2473	163	1	1894	3	Y	378	378	0		-0-
							416	9								
08	DLQ G-10		1836	-0-	1836	4309	118	1	1503	3	Y	195	195	0		-0-
							215	9								
09	DLQ G-10		3819	-0-	3819	8128	240	1	2973	3	Y	551	551	0		-0-
							606	9								
10	12711	X	4583	-0-	-8128	-0-	281	1	3457	3	Y	768	768	0		-0-
							845	9								
11	4080	X	595	-0-	-3485	-0-	46	1	437	3	Y	102	102	0		-0-
							112	9								
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,112

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	198	-0-	-143	-0-	84	1	81	3	Y	30	30	0		-0-
							33	9								
02	319	X	216	-0-	-103	-0-	64	1	146	3	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1810	1	2589	3	Y	360	360	0		-0-
							396	9								
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	860	1	3356	3	Y	258	258	0		-0-
							284	9								
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	1640	1	2194	3	Y	237	237	0		-0-
							261	9								
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	1490	1	1875	3	Y	204	204	0		-0-
							224	9								
07	DLQ G-10		2105	-0-	2105	2105	905	1	1062	3	Y	125	125	0		-0-
							138	9								
08	DLQ G-10		312	-0-	312	2417	163	1	121	3	Y	25	25	0		-0-
							28	9								
09	DLQ G-10		3024	-0-	3024	5441	147	1	2661	3	Y	196	196	0		-0-
							216	9								
10	6024	X	583	-0-	-5441	-0-	30	1	514	3	Y	35	35	0		-0-
							39	9								
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-				-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7884	X	2175	-0-	-5709	-0-	987	1	981	3	Y	188	188	0			-0-
							207	9									
02	7627	X	178	-0-	-7449	-0-	52	1	120	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	8215	X	102	-0-	-8113	-0-	42	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	7950	X	99	-0-	-7851	-0-	21	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	71	-0-	-3773	-0-	30	1	40	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	2100	X	81	-0-	-2019	-0-	31	1	40	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	DLQ G-10		74	-0-	74	74	34	1	39	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		44	-0-	44	118	26	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		62	-0-	62	180	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	243	N	63	-0-	-180	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	43	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	3501	1	3349	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
02	6612	X	6377	-0-	-235	-0-	1818	1	4118	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
03	6789	X	6651	-0-	-138	-0-	2526	1	3612	3	Y	466	466	0			-0-
							513	9									
04	7140	X	5926	-0-	-1214	-0-	1136	1	4415	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
05	7378	X	6058	-0-	-1320	-0-	2439	1	3247	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
06	7140	X	5667	-0-	-1473	-0-	2363	1	2959	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
07	DLQ G-10		5810	-0-	5810	5810	2520	1	2927	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
08	DLQ G-10		5886	-0-	5886	11696	3183	1	2330	3	Y	339	339	0			-0-
							373	9									
09	DLQ G-10		5506	-0-	5506	17202	270	1	4871	3	Y	332	332	0			-0-
							365	9									
10	19158	X	1956	-0-	-17202	-0-	101	1	1711	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
*11	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	311	1	4911	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									
12	5890	X	4824	-0-	-1066	-0-	259	1	4212	3	Y	321	321	0			-0-
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 67,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,144

WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	314	1	5076	3	Y	786	786	0			-0-
							865	9									
02	4988	X	3913	-0-	-1075	-0-	123	1	3232	3	Y	507	507	0			-0-
							558	9									
03	5115	X	4542	-0-	-573	-0-	11	1	3773	3	Y	689	689	0			-0-
							758	9									
04	5970	X	4349	-0-	-1621	-0-	28	1	3751	3	Y	518	518	0			-0-
							570	9									
05	6169	X	4150	-0-	-2019	-0-	84	1	3528	3	Y	489	489	0			-0-
							538	9									
06	5970	X	3988	-0-	-1982	-0-	198	1	3231	3	Y	508	508	0			-0-
							559	9									
07	DLQ G-10		1680	-0-	1680	1680	115	1	1341	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
08	DLQ G-10		3358	-0-	3358	5038	221	1	2815	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
09	DLQ G-10		3750	-0-	3750	8788	248	1	3071	3	Y	392	392	0			-0-
							431	9									
10	10683	X	1895	-0-	-8788	-0-	126	1	1545	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
11	4050	X	908	-0-	-3142	-0-	75	1	715	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,697

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	125	-0-	-4773	-0-	25	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
02	4582 X	1951	-0-	-2631	-0-	2	1	1634	3	Y	286	286	0			-0-
						315	9									
03	4898 X	279	-0-	-4619	-0-	217	3	62	9	Y	56	56	0			-0-
04	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1	1	1759	3	Y	159	159	0			-0-
						175	9									
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	2	1	3008	3	Y	266	266	0			-0-
						293	9									
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3405	-0-	3405	3405	6	1	3167	3	Y	211	211	0			-0-
						232	9									
08	DLQ G-10	4770	-0-	4770	8175	19	1	4418	3	Y	303	303	0			-0-
						333	9									
09	DLQ G-10	845	-0-	845	9020	201	1	575	3	Y	63	63	0			-0-
						69	9									
10	9139 X	119	-0-	-9020	-0-	5	1	95	3	Y	17	17	0			-0-
						19	9									
11	4620 X	2077	-0-	-2543	-0-	1	1	1855	3	Y	201	201	0			-0-
						221	9									
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	1896	-0-	-3219	-0-	93	1	1506	3	Y	270	270	0	-0-
							297	9							
02	3161	X	2408	-0-	-753	-0-	75	1	2006	3	Y	297	297	0	-0-
							327	9							
03	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	7	1	2291	3	Y	318	318	0	-0-
							350	9							
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	20	1	2723	3	Y	315	315	0	-0-
							347	9							
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	67	1	2823	3	Y	159	159	0	-0-
							175	9							
06	2490	X	888	-0-	-1602	-0-	48	1	782	3	Y	53	53	0	-0-
							58	9							
07	DLQ G-10		3625	-0-	3625	3625	274	1	3183	3	Y	153	153	0	-0-
							168	9							
08	DLQ G-10		2327	-0-	2327	5952	165	1	2094	3	Y	62	62	0	-0-
							68	9							
09	DLQ G-10		63	-0-	63	6015	5	1	56	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
10	6015	X	-0-	-0-	-6015	-0-					Y	-0-			-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-			-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	35	3	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		10	-0-	10	45	8	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
12	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	374	-0-	-928	-0-	311	3	63	9	Y	57	57	0		-0-
02	1015	X	876	-0-	-139	-0-	1	1	690	3	Y	168	168	0		-0-
							185	9								
03	1147	X	53	-0-	-1094	-0-	41	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
04	1110	X	405	-0-	-705	-0-	296	3	109	9	Y	99	99	0		-0-
05	1147	X	7	-0-	-1140	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		984	-0-	984	984	2	1	857	3	Y	114	114	0		-0-
							125	9								
08	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2231	5	1	1133	3	Y	99	99	0		-0-
							109	9								
09	DLQ G-10		189	-0-	189	2420	44	1	125	3	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
10	2459	X	39	-0-	-2420	-0-	1	1	15	3	Y	21	21	0		-0-
							23	9								
11	1200	X	34	-0-	-1166	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	443	-0-	-2502	-0-	381	3	62	9	Y	56	56	0		-0-
02	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1	1	1021	3	Y	178	178	0		-0-
							196	9								
03	1147	X	337	-0-	-810	-0-	180	3	157	9	Y	143	143	0		-0-
04	840	X	277	-0-	-563	-0-	197	3	80	9	Y	73	73	0		-0-
05	1302	X	1219	-0-	-83	-0-	1	1	996	3	Y	202	202	0		-0-
							222	9								
06	1260	X	621	-0-	-639	-0-	516	3	105	9	Y	95	95	0		-0-
07	DLQ G-10		436	-0-	436	436	1	1	315	3	Y	109	109	0		-0-
							120	9								
08	DLQ G-10		219	-0-	219	655	1	1	177	3	Y	37	37	0		-0-
							41	9								
09	DLQ G-10		101	-0-	101	756	20	1	60	3	Y	19	19	0		-0-
							21	9								
10	811	X	55	-0-	-756	-0-	2	1	31	3	Y	20	20	0		-0-
							22	9								
11	630	X	512	-0-	-118	-0-	365	3	147	9	Y	134	134	0		-0-
12	434	X	17	-0-	-417	-0-	14	3	3	9	Y	3	3	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	6	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	1015	X	527	-0-	-488	-0-	454	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
03	1674	X	578	-0-	-1096	-0-	508	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	X	428	-0-	-1246	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		627	-0-	627	627	1	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		858	-0-	858	1485	4	1	835	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	DLQ G-10		198	-0-	198	1683	49	1	140	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2021	X	338	-0-	-1683	-0-	16	1	290	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
11	840	X	427	-0-	-413	-0-	390	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		68	-0-	68	68	34	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
07	T. A.		1	-0-	1	69	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
10	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2287	-0-	-255	-0-	116	1	1994	3	Y	161	161	0			-0-
							177	9									
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	134	1	2084	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	140	1	2327	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	146	1	2317	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
06	2490	N	2347	-0-	-143	-0-	113	1	2070	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
07	DLQ G-10		1590	-0-	1590	1590	82	1	1414	3	Y	85	85	0			-0-
							94	9									
08	DLQ G-10		1954	-0-	1954	3544	99	1	1726	3	Y	117	117	0			-0-
							129	9									
09	DLQ G-10		1073	-0-	1073	4617	58	1	925	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
10	7604	X	2987	-0-	-4617	-0-	162	1	2608	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	129	1	2125	3	Y	163	163	0			-0-
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 27,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2016	3	Y	175	175	0			-0-
							193	9									
02	1682	N	900	-0-	-782	-0-	52	1	791	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
03	1519	N	1073	-0-	-446	-0-	58	1	936	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
04	2250	N	1716	-0-	-534	-0-	93	1	1512	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
05	992	N	231	-0-	-761	-0-	13	1	208	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1193	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
07	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	83	1	1482	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
08	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3564	81	1	1451	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
09	DLQ G-10		1770	-0-	1770	5334	89	1	1432	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									
10	3100	N	1749	-0-	-1351	3983	90	1	1450	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
11	3000	N	1548	-0-	-1452	2531	83	1	1293	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
12	3100	N	1666	-0-	-1434	1097	84	1	1385	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 17,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2414	-0-	-314	-0-	123	1	2111	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
02	2291	X	2287	-0-	-4	-0-	127	1	1998	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2182	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
04	2340	X	1327	-0-	-1013	-0-	70	1	1152	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
05	2418	X	2304	-0-	-114	-0-	122	1	1958	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
06	2340	X	1289	-0-	-1051	-0-	61	1	1122	3	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
07	DLQ G-10		509	-0-	509	509	25	1	445	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
08	DLQ G-10		1889	-0-	1889	2398	91	1	1618	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
09	DLQ G-10		1783	-0-	1783	4181	94	1	1511	3	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
10	3100	N	1724	-0-	-1376	2805	89	1	1435	3	Y	182	182	0			-0-
							200	9									
11	3000	N	1640	-0-	-1360	1445	87	1	1366	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
12	3100	N	1831	-0-	-1269	176	93	1	1533	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 21,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-						Y	-0-					-0-
02	10324	X	344	-0-	-9980	-0-		19	1	285	3	Y	36	36	0			-0-
								40	9									
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-						Y	-0-					-0-
04	9210	X	705	-0-	-8505	-0-		29	1	676	3	Y	-0-					-0-
05	5859	X	4	-0-	-5855	-0-		4	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7222	-0-	7222	7222		343	1	6031	3	Y	771	771	0			-0-
								848	9									
09	DLQ G-10		328	-0-	328	7550		4	1	72	3	Y	229	229	0			-0-
								252	9									
10	DLQ G-10		614	-0-	614	8164		8	1	138	3	Y	425	425	0			-0-
								468	9									
11	DLQ G-10		305	-0-	305	8469		5	1	82	3	Y	198	198	0			-0-
								218	9									
12	8768	X	299	-0-	-8469	-0-		5	1	81	3	Y	194	194	0			-0-
								213	9									

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-		64	1	1142	3	Y	173	173	0			-0-
								190	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		68	1	1033	3	Y	163	163	0			-0-
								179	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-		71	1	1143	3	Y	130	130	0			-0-
								143	9									
04	1350	N	1325	-0-	-25	-0-		68	1	1133	3	Y	113	113	0			-0-
								124	9									
05	1426	N	1405	-0-	-21	-0-		75	1	1200	3	Y	118	118	0			-0-
								130	9									
06	1320	N	1243	-0-	-77	-0-		58	1	1074	3	Y	101	101	0			-0-
								111	9									
07	DLQ G-10		1365	-0-	1365	1365		67	1	1174	3	Y	113	113	0			-0-
								124	9									
08	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2662		63	1	1117	3	Y	106	106	0			-0-
								117	9									
09	DLQ G-10		1253	-0-	1253	3915		67	1	1072	3	Y	104	104	0			-0-
								114	9									
10	3100	N	1241	-0-	-1859	2056		65	1	1052	3	Y	113	113	0			-0-
								124	9									
11	3000	N	1261	-0-	-1739	317		68	1	1066	3	Y	115	115	0			-0-
								127	9									
12	1697	N	1380	-0-	-317	-0-		71	1	1165	3	Y	131	131	0			-0-
								144	9									

TOTAL GAS PROD: 15,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,480

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1712	-0-		-272		-0-		85	1	1450	3	Y	161	161	0			-0-
										177	9									
02	1688	N	1688	-0-		-0-		-0-		93	1	1419	3	Y	160	160	0			-0-
										176	9									
03	1900	N	1900	-0-		-0-		-0-		98	1	1576	3	Y	205	205	0			-0-
										226	9									
04	1710	N	1692	-0-		-18		-0-		88	1	1444	3	Y	145	145	0			-0-
										160	9									
05	1952	N	1952	-0-		-0-		-0-		104	1	1659	3	Y	172	172	0			-0-
										189	9									
06	1860	N	1708	-0-		-152		-0-		80	1	1470	3	Y	144	144	0			-0-
										158	9									
07	DLQ G-10		1770	-0-		1770		1770		87	1	1526	3	Y	143	143	0			-0-
										157	9									
08	DLQ G-10		1678	-0-		1678		3448		81	1	1437	3	Y	145	145	0			-0-
										160	9									
09	DLQ G-10		1718	-0-		1718		5166		91	1	1466	3	Y	146	146	0			-0-
										161	9									
10	3100	N	1497	-0-		-1603		3563		79	1	1277	3	Y	128	128	0			-0-
										141	9									
11	3000	N	1646	-0-		-1354		2209		90	1	1403	3	Y	139	139	0			-0-
										153	9									
12	3100	N	1681	-0-		-1419		790		87	1	1430	3	Y	149	149	0			-0-
										164	9									

TOTAL GAS PROD: 20,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-		-0-		-0-		202	1	3541	3	Y	315	315	0			-0-
										347	9									
02	3017	X	3017	-0-		-0-		-0-		167	1	2600	3	Y	227	227	0			-0-
										250	9									
03	3198	X	3198	-0-		-0-		-0-		167	1	2753	3	Y	253	253	0			-0-
										278	9									
04	3005	X	3005	-0-		-0-		-0-		156	1	2563	3	Y	260	260	0			-0-
										286	9									
05	3588	X	3588	-0-		-0-		-0-		193	1	3069	3	Y	296	296	0			-0-
										326	9									
06	3699	X	3699	-0-		-0-		-0-		175	1	3229	3	Y	268	268	0			-0-
										295	9									
07	DLQ G-10		3929	-0-		3929		3929		199	1	3463	3	Y	243	243	0			-0-
										267	9									
08	DLQ G-10		3767	-0-		3767		7696		189	1	3314	3	Y	240	240	0			-0-
										264	9									
09	DLQ G-10		3114	-0-		3114		10810		169	1	2714	3	Y	210	210	0			-0-
										231	9									
10	14769	X	3959	-0-		-10810		-0-		214	1	3447	3	Y	271	271	0			-0-
										298	9									
11	3366	X	3366	-0-		-0-		-0-		184	1	2871	3	Y	283	283	0			-0-
										311	9									
12	3915	X	3915	-0-		-0-		-0-		203	1	3345	3	Y	334	334	0			-0-
										367	9									

TOTAL GAS PROD: 42,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,200

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1988	-0-	-120	-0-	94	1	1615	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	102	1	1556	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	107	1	1728	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	104	1	1714	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	112	1	1887	3	Y	513	513	0			-0-
							564	9									
06	2430	X	1424	-0-	-1006	-0-	63	1	1178	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
07	DLQ	G-10	300	-0-	300	300	14	1	250	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
08	DLQ	G-10	238	-0-	238	538	11	1	204	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	2783	117	1	1887	3	Y	219	219	0			-0-
							241	9									
10	4490	X	1707	-0-	-2783	-0-	88	1	1413	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
12	2325	X	704	-0-	-1621	-0-	37	1	605	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 19,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,743

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2030	-0-	-3922	-0-	318	1	1367	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
02	5568	X	921	-0-	-4647	-0-	130	1	473	3	Y	289	289	0			-0-
							318	9									
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	206	1	797	3	Y	179	179	0			-0-
							197	9									
04	1950	X	9	-0-	-1941	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER 01 WELL #: 09H RRCID -> 281122 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	860	1	4650	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
02	6380	X	4337	-0-	-2043	-0-	671	1	3395	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
03	6820	X	5674	-0-	-1146	-0-	868	1	4392	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
04	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	1039	1	5957	3	Y	416	416	0			-0-
							458	9									
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	1262	1	6602	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
06	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	1292	1	5998	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									
07	DLQ G-10		7005	-0-	7005	7005	1034	1	5561	3	Y	373	373	0			-0-
							410	9									
08	DLQ G-10		4929	-0-	4929	11934	762	1	3855	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
09	DLQ G-10		7548	-0-	7548	19482	107	1	6973	3	Y	425	425	0			-0-
							468	9									
10	26047	X	6565	-0-	-19482	-0-	117	1	6051	3	Y	361	361	0			-0-
							397	9									
*11	7830	X	7341	-0-	-489	-0-	138	1	6815	3	Y	353	353	0			-0-
							388	9									
12	7812	X	6740	-0-	-1072	-0-	129	1	6299	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 79,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,404

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-		-0-	-0-	1645	1	1697	3	Y	572	572	0			-0-
								629	9									
02	3915	X	3818	-0-		-97	-0-	976	1	2312	3	Y	482	482	0			-0-
								530	9									
03	4278	X	3657	-0-		-621	-0-	1190	1	1834	3	Y	575	575	0			-0-
								633	9									
04	4140	X	3777	-0-		-363	-0-	659	1	2638	3	Y	436	436	0			-0-
								480	9									
05	4278	X	3903	-0-		-375	-0-	1448	1	1983	3	Y	429	429	0			-0-
								472	9									
06	3960	X	3764	-0-		-196	-0-	1449	1	1860	3	Y	414	414	0			-0-
								455	9									
07	DLQ G-10		3905	-0-		3905	3905	1565	1	1865	3	Y	432	432	0			-0-
								475	9									
08	DLQ G-10		3640	-0-		3640	7545	1819	1	1369	3	Y	411	411	0			-0-
								452	9									
09	DLQ G-10		3563	-0-		3563	11108	164	1	2968	3	Y	392	392	0			-0-
								431	9									
10	14801	X	3693	-0-		-11108	-0-	180	1	3054	3	Y	417	417	0			-0-
								459	9									
*11	3608	X	3608	-0-		-0-	-0-	189	1	2987	3	Y	393	393	0			-0-
								432	9									
12	3689	X	3492	-0-		-197	-0-	177	1	2872	3	Y	403	403	0			-0-
								443	9									

TOTAL GAS PROD: 44,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,356

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	42	-0-		-2066	-0-	1	1	1	3	Y	36	36	0			-0-
								40	9									
02	1595	X	819	-0-		-776	-0-	198	1	449	3	Y	156	156	0			-0-
								172	9									
03	1736	X	960	-0-		-776	-0-	247	1	354	3	Y	326	326	0			-0-
								359	9									
04	1680	X	1316	-0-		-364	-0-	219	1	889	3	Y	189	189	0			-0-
								208	9									
05	1120	X	1120	-0-		-0-	-0-	391	1	549	3	Y	164	164	0			-0-
								180	9									
06	930	X	578	-0-		-352	-0-	179	1	245	3	Y	140	140	0			-0-
								154	9									
07	DLQ G-10		461	-0-		461	461	141	1	184	3	Y	124	124	0			-0-
								136	9									
08	DLQ G-10		369	-0-		369	830	165	1	131	3	Y	66	66	0			-0-
								73	9									
09	DLQ G-10		511	-0-		511	1341	16	1	296	3	Y	181	181	0			-0-
								199	9									
10	2177	N	836	-0-		-1341	-0-	40	1	675	3	Y	110	110	0			-0-
								121	9									
11	459	N	459	-0-		-0-	-0-	21	1	332	3	Y	96	96	0			-0-
								106	9									
12	527	N	5	-0-		-522	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2655	-0-	-2057	-0-	1238	1	1184	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
02	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	5862	1	13279	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
03	5146	X	3583	-0-	-1563	-0-	1219	1	1744	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
04	34710	X	34710	-0-	-0-	-0-	7166	1	27323	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
05	11036	X	3420	-0-	-7616	-0-	1331	1	1791	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
06	10680	X	2962	-0-	-7718	-0-	1222	1	1535	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									
07	DLQ G-10		3328	-0-	3328	3328	1425	1	1658	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
08	DLQ G-10		2950	-0-	2950	6278	1611	1	1167	3	Y	156	156	0			-0-
							172	9									
09	DLQ G-10		2623	-0-	2623	8901	131	1	2364	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
10	11735	X	2834	-0-	-8901	-0-	145	1	2459	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
11	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	150	1	2380	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	235	1	3826	3	Y	226	226	0			-0-
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 85,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	3247	-0-	-3263	-0-	1406	1	1345	3	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
02	7047	X	4753	-0-	-2294	-0-	1259	1	2853	3	Y	583	583	0			-0-
							641	9									
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	3114	1	4453	3	Y	1132	1132	0			-0-
							1245	9									
04	7350	X	6980	-0-	-370	-0-	1243	1	4913	3	Y	749	749	0			-0-
							824	9									
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	2632	1	3560	3	Y	727	727	0			-0-
							800	9									
06	8640	X	5989	-0-	-2651	-0-	2348	1	2974	3	Y	606	606	0			-0-
							667	9									
07	DLQ G-10		6406	-0-	6406	6406	2631	1	3086	3	Y	626	626	0			-0-
							689	9									
08	DLQ G-10		6419	-0-	6419	12825	3290	1	2419	3	Y	645	645	0			-0-
							710	9									
09	DLQ G-10		5950	-0-	5950	18775	276	1	4986	3	Y	625	625	0			-0-
							688	9									
10	24604	X	5829	-0-	-18775	-0-	285	1	4842	3	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
*11	5700	X	4590	-0-	-1110	-0-	239	1	3784	3	Y	515	515	0			-0-
							567	9									
12	5890	X	5669	-0-	-221	-0-	293	1	4760	3	Y	560	560	0			-0-
							616	9									

TOTAL GAS PROD: 71,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,857

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	11895	-0-	-3295	-0-	1623	1	9202	3	Y	973	973	0			-0-
							1070	9									
02	14210	X	12644	-0-	-1566	-0-	1847	1	9745	3	Y	956	956	0			-0-
							1052	9									
03	16182	X	12328	-0-	-3854	-0-	1774	1	9444	3	Y	1009	1009	0			-0-
							1110	9									
04	15660	X	12524	-0-	-3136	-0-	1680	1	9712	3	Y	1029	1029	0			-0-
							1132	9									
05	16182	X	9867	-0-	-6315	-0-	1416	1	7491	3	Y	873	873	0			-0-
							960	9									
06	13080	X	10258	-0-	-2822	-0-	1583	1	7507	3	Y	1062	1062	0			-0-
							1168	9									
07	DLQ G-10		14172	-0-	14172	14172	1985	1	10766	3	Y	1292	1292	0			-0-
							1421	9									
08	DLQ G-10		10858	-0-	10858	25030	1627	1	8212	3	Y	926	926	0			-0-
							1019	9									
09	DLQ G-10		10471	-0-	10471	35501	143	1	9356	3	Y	884	884	0			-0-
							972	9									
10	48063	X	12562	-0-	-35501	-0-	216	1	11132	3	Y	1104	1104	0			-0-
							1214	9									
*11	13710	X	12589	-0-	-1121	-0-	225	1	11112	3	Y	1138	1138	0			-0-
							1252	9									
12	14167	X	9155	-0-	-5012	-0-	163	1	7976	3	Y	924	924	0			-0-
							1016	9									

TOTAL GAS PROD: 139,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,170

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

01	6696	X	6218	-0-	-478	-0-	854	1	4618	3	Y	678	678	0	-0-				
							746	9											
02	6293	X	5411	-0-	-882	-0-	784	1	3967	3	Y	600	600	0	-0-				
							660	9											
03	6851	X	3199	-0-	-3652	-0-	468	1	2370	3	Y	328	328	0	-0-				
							361	9											
04	6630	X	3396	-0-	-3234	-0-	391	1	2366	3	Y	581	581	0	-0-				
							639	9											
05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	1126	1	5998	3	Y	1167	1167	0	-0-				
							1284	9											
06	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	803	1	3794	3	Y	844	844	0	-0-				
							928	9											
07	DLQ	G-10	6759	-0-	6759	6759	883	1	4897	3	Y	890	890	0	-0-				
							979	9											
08	DLQ	G-10	5841	-0-	5841	12600	810	1	4196	3	Y	759	759	0	-0-				
							835	9											
09	DLQ	G-10	4790	-0-	4790	17390	62	1	4037	3	Y	628	628	0	-0-				
							691	9											
10	23275	X	5885	-0-	-17390	-0-	93	1	4788	3	Y	913	913	0	-0-				
							1004	9											
*11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	101	1	5007	3	Y	922	922	0	-0-				
							1014	9											
12	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	101	1	4936	3	Y	792	792	0	-0-				
							871	9											

TOTAL GAS PROD: 67,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,102

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	2784	1	2878	3	Y	869	869	0			-0-
							956	9									
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1709	1	4065	3	Y	802	802	0			-0-
							882	9									
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	2218	1	3408	3	Y	898	898	0			-0-
							988	9									
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	1104	1	4484	3	Y	854	854	0			-0-
							939	9									
05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	2425	1	3439	3	Y	927	927	0			-0-
							1020	9									
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	2485	1	3272	3	Y	874	874	0			-0-
							961	9									
07	DLQ G-10		7325	-0-	7325	7325	2799	1	3444	3	Y	984	984	0			-0-
							1082	9									
08	DLQ G-10		7295	-0-	7295	14620	3520	1	2713	3	Y	965	965	0			-0-
							1062	9									
09	DLQ G-10		7421	-0-	7421	22041	330	1	5967	3	Y	1022	1022	0			-0-
							1124	9									
10	28956	X	6915	-0-	-22041	-0-	324	1	5500	3	Y	992	992	0			-0-
							1091	9									
*11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	341	1	5397	3	Y	911	911	0			-0-
							1002	9									
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	320	1	5208	3	Y	915	915	0			-0-
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 82,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,013

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5590	-0-	-269	-0-	758	1	4363	3	Y	426	426	0			-0-
							469	9									
02	5887	X	5482	-0-	-405	-0-	790	1	4242	3	Y	409	409	0			-0-
							450	9									
03	6386	X	1735	-0-	-4651	-0-	269	1	1400	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
04	6180	X	1380	-0-	-4800	-0-	203	1	1145	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
05	6107	X	3659	-0-	-2448	-0-	507	1	2694	3	Y	416	416	0			-0-
							458	9									
06	5670	X	2730	-0-	-2940	-0-	436	1	2027	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
07	DLQ G-10		4235	-0-	4235	4235	565	1	3160	3	Y	464	464	0			-0-
							510	9									
08	DLQ G-10		3874	-0-	3874	8109	508	1	2694	3	Y	611	611	0			-0-
							672	9									
09	DLQ G-10		2924	-0-	2924	11033	37	1	2443	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
10	14002	X	2969	-0-	-11033	-0-	51	1	2631	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
11	4110	X	2487	-0-	-1623	-0-	46	1	2288	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
12	4247	X	2617	-0-	-1630	-0-	50	1	2445	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 39,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,573

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3434	-0-	-1402	-0-	457	1	2471	3	Y	460	460	0			-0-
							506	9									
02	4147	X	3566	-0-	-581	-0-	509	1	2573	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
03	4216	X	3487	-0-	-729	-0-	485	1	2453	3	Y	499	499	0			-0-
							549	9									
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	450	1	2730	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									
05	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	467	1	2557	3	Y	512	512	0			-0-
							563	9									
06	3690	X	3559	-0-	-131	-0-	490	1	2461	3	Y	553	553	0			-0-
							608	9									
07	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	372	1	2112	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
08	DLQ G-10		3738	-0-	3738	6805	498	1	2611	3	Y	572	572	0			-0-
							629	9									
09	DLQ G-10		3018	-0-	3018	9823	37	1	2431	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
10	12022	X	2199	-0-	-9823	-0-	34	1	1746	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
11	3360	X	1971	-0-	-1389	-0-	34	1	1669	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
12	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	58	1	2833	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 38,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,618

KOOPMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 283181 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOOPMAN-LANG (A) 01 WELL #: 02H RRCID -> 283612 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6138	3	782	9	Y	711	711	0	-0-
02	7453	X	6733	-0-	-720	-0-	5928	3	805	9	Y	732	732	0	-0-
03	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	6358	3	938	9	Y	853	853	0	-0-
04	7230	X	6877	-0-	-353	-0-	6100	3	777	9	Y	706	706	0	-0-
05	7378	X	6919	-0-	-459	-0-	6154	3	765	9	Y	695	695	0	-0-
06	6960	X	6511	-0-	-449	-0-	5796	3	715	9	Y	650	650	0	-0-
07	DLQ G-10		6823	-0-	6823	6823	6115	3	708	9	Y	644	644	0	-0-
08	DLQ G-10		6808	-0-	6808	13631	6073	3	735	9	Y	668	668	0	-0-
09	DLQ G-10		6475	-0-	6475	20106	306	1	5519	3	Y	591	591	0	-0-
							650	9							
10	26791	X	6685	-0-	-20106	-0-	332	1	5625	3	Y	662	662	0	-0-
							728	9							
*11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	348	1	5506	3	Y	644	644	0	-0-
							708	9							
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	378	1	6143	3	Y	678	678	0	-0-
							746	9							

TOTAL GAS PROD: 81,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,234

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 16H RRCID -> 288563 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	857	1	14812	3	Y	272	272	0	-0-
							299	9							
02	16704	X	15111	-0-	-1593	-0-	917	1	14021	3	Y	157	157	0	-0-
							173	9							
03	17639	X	17403	-0-	-236	-0-	932	1	15417	3	Y	958	958	0	-0-
							1054	9							
04	16620	X	15911	-0-	-709	-0-	866	1	14045	3	Y	909	909	0	-0-
							1000	9							
05	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	990	1	16655	3	Y	796	796	0	-0-
							876	9							
06	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	758	1	15118	3	Y	564	564	0	-0-
							620	9							
07	DLQ G-10		15923	-0-	15923	15923	822	1	14145	3	Y	869	869	0	-0-
							956	9							
08	DLQ G-10		15177	-0-	15177	31100	773	1	13417	3	Y	897	897	0	-0-
							987	9							
09	DLQ G-10		14545	-0-	14545	45645	795	1	12758	3	Y	902	902	0	-0-
							992	9							
10	60527	X	14882	-0-	-45645	-0-	806	1	12994	3	Y	984	984	0	-0-
							1082	9							
*11	16740	X	14246	-0-	-2494	-0-	801	1	12506	3	Y	854	854	0	-0-
							939	9							
12	15934	X	14524	-0-	-1410	-0-	776	1	12790	3	Y	871	871	0	-0-
							958	9							

TOTAL GAS PROD: 188,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,033

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 14H RRCID -> 288626 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	9015	-0-	-2827		-0-		448	1	7948	3	Y	563	563	0			-0-
									619	9									
02	10614	X	8502	-0-	-2112		-0-		469	1	7403	3	Y	573	573	0			-0-
									630	9									
03	10664	X	9577	-0-	-1087		-0-		503	1	8399	3	Y	614	614	0			-0-
									675	9									
04	10320	X	8326	-0-	-1994		-0-		488	1	7795	3	Y	39	39	0			-0-
									43	9									
05	10106	X	8901	-0-	-1205		-0-		489	1	7711	3	Y	637	637	0			-0-
									701	9									
06	8850	X	7207	-0-	-1643		-0-		343	1	6277	3	Y	534	534	0			-0-
									587	9									
07	DLQ G-10		9164	-0-	9164		9164		460	1	7970	3	Y	667	667	0			-0-
									734	9									
08	DLQ G-10		4097	-0-	4097		13261		206	1	3601	3	Y	264	264	0			-0-
									290	9									
09	DLQ G-10		12479	-0-	12479		25740		678	1	10874	3	Y	843	843	0			-0-
									927	9									
10	34556	X	8816	-0-	-25740		-0-		472	1	7608	3	Y	669	669	0			-0-
									736	9									
*11	8880	X	7183	-0-	-1697		-0-		400	1	6253	3	Y	482	482	0			-0-
									530	9									
12	12896	X	7024	-0-	-5872		-0-		374	1	6168	3	Y	438	438	0			-0-
									482	9									

TOTAL GAS PROD: 100,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,323

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7306	-0-	-1808		-0-		400	1	6862	3	Y	40	40	0			-0-
									44	9									
02	8207	X	7243	-0-	-964		-0-		446	1	6786	3	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
03	7874	X	7484	-0-	-390		-0-		436	1	7026	3	Y	20	20	0			-0-
									22	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-		-0-		416	1	6746	3	Y	582	582	0			-0-
									640	9									
05	7750	X	6778	-0-	-972		-0-		370	1	5850	3	Y	507	507	0			-0-
									558	9									
06	7911	X	7911	-0-	-0-		-0-		379	1	6939	3	Y	539	539	0			-0-
									593	9									
07	DLQ G-10		6540	-0-	6540		6540		333	1	5759	3	Y	407	407	0			-0-
									448	9									
08	DLQ G-10		7479	-0-	7479		14019		379	1	6607	3	Y	448	448	0			-0-
									493	9									
09	DLQ G-10		6237	-0-	6237		20256		341	1	5468	3	Y	389	389	0			-0-
									428	9									
10	26381	X	6125	-0-	-20256		-0-		333	1	5373	3	Y	381	381	0			-0-
									419	9									
*11	8040	X	7014	-0-	-1026		-0-		393	1	6136	3	Y	441	441	0			-0-
									485	9									
12	7471	X	5939	-0-	-1532		-0-		314	1	5173	3	Y	411	411	0			-0-
									452	9									

TOTAL GAS PROD: 83,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,175

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6929	-0-	-1720	-0-	349	1	5979	3	Y	546	546	0			-0-
							601	9									
02	7830	X	7519	-0-	-311	-0-	426	1	6489	3	Y	549	549	0			-0-
							604	9									
03	8370	X	7768	-0-	-602	-0-	414	1	6670	3	Y	622	622	0			-0-
							684	9									
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	391	1	6337	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
05	8029	X	5684	-0-	-2345	-0-	307	1	4869	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
06	7770	X	6673	-0-	-1097	-0-	308	1	5664	3	Y	637	637	0			-0-
							701	9									
07	DLQ G-10		7044	-0-	7044	7044	342	1	5961	3	Y	674	674	0			-0-
							741	9									
08	DLQ G-10		3847	-0-	3847	10891	184	1	3233	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									
09	DLQ G-10		4706	-0-	4706	15597	238	1	3820	3	Y	589	589	0			-0-
							648	9									
10	21745	X	6148	-0-	-15597	-0-	317	1	5119	3	Y	647	647	0			-0-
							712	9									
11	6810	X	1557	-0-	-5253	-0-	77	1	1210	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
12	7037	X	5487	-0-	-1550	-0-	301	1	4962	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 70,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,130

KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020

01	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	12065	3	865	9	Y	786	786	0			-0-
02	20648	X	12459	-0-	-8189	-0-	11625	3	834	9	Y	758	758	0			-0-
03	21669	X	5188	-0-	-16481	-0-	4799	3	389	9	Y	354	354	0			-0-
04	19260	X	8387	-0-	-10873	-0-	7660	3	727	9	Y	661	661	0			-0-
05	17050	X	10920	-0-	-6130	-0-	9776	3	1144	9	Y	1040	1040	0			-0-
06	12960	X	9293	-0-	-3667	-0-	8262	3	1031	9	Y	937	937	0			-0-
07	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	1061	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
08	DLQ G-10		6987	-0-	6987	8186	6384	3	603	9	Y	548	548	0			-0-
09	DLQ G-10		39994	-0-	39994	48180	551	1	36029	3	Y	3104	3104	0			-0-
							3414	9									
10	77591	X	29411	-0-	-48180	-0-	513	1	26465	3	Y	2212	2212	0			-0-
							2433	9									
*11	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	441	1	21772	3	Y	1855	1855	0			-0-
							2041	9									
12	41323	X	19119	-0-	-22204	-0-	353	1	17256	3	Y	1373	1373	0			-0-
							1510	9									

TOTAL GAS PROD: 180,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,753

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-	20381	3	1769	9	Y	1608	1608	0	-0-
02	31436	X	22445	-0-	-8991	-0-	20589	3	1856	9	Y	1687	1687	0	-0-
03	29295	X	8006	-0-	-21289	-0-	7260	3	746	9	Y	678	678	0	-0-
04	38090	X	38090	-0-	-0-	-0-	31236	3	6854	9	Y	6231	6231	0	-0-
05	106419	X	106419	-0-	-0-	-0-	92260	3	14159	9	Y	12872	12872	0	-0-
06	129518	X	129518	-0-	-0-	-0-	109409	3	20109	9	Y	18281	18281	0	-0-
07	DLQ G-10		98335	-0-	98335	98335	85199	3	13136	9	Y	11942	11942	0	-0-
08	DLQ G-10		76024	-0-	76024	174359	67855	3	8169	9	Y	7426	7426	0	-0-
09	DLQ G-10		61778	-0-	61778	236137	822	1	53792	3	Y	6513	6513	0	-0-
							7164	9							
10	285064	X	48927	-0-	-236137	-0-	862	1	44472	3	Y	3266	3266	0	-0-
							3593	9							
*11	105900	X	41564	-0-	-64336	-0-	740	1	36559	3	Y	3877	3877	0	-0-
							4265	9							
12	98332	X	38440	-0-	-59892	-0-	673	1	32882	3	Y	4441	4441	0	-0-
							4885	9							

TOTAL GAS PROD: 691,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,822

KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25198	X	25198	-0-	-0-	-0-	23283	3	1915	9	Y	1741	1741	0	-0-
02	30189	X	23470	-0-	-6719	-0-	21528	3	1942	9	Y	1765	1765	0	-0-
03	31062	X	8166	-0-	-22896	-0-	7431	3	735	9	Y	668	668	0	-0-
04	28980	X	10909	-0-	-18071	-0-	9722	3	1187	9	Y	1079	1079	0	-0-
05	27280	X	12678	-0-	-14602	-0-	11296	3	1382	9	Y	1256	1256	0	-0-
06	25230	X	17493	-0-	-7737	-0-	15713	3	1780	9	Y	1618	1618	0	-0-
07	DLQ G-10		21039	-0-	21039	21039	18798	3	2241	9	Y	2037	2037	0	-0-
08	DLQ G-10		20081	-0-	20081	41120	17988	3	2093	9	Y	1903	1903	0	-0-
09	DLQ G-10		17627	-0-	17627	58747	239	1	15644	3	Y	1585	1585	0	-0-
							1744	9							
10	76422	X	17675	-0-	-58747	-0-	304	1	15712	3	Y	1508	1508	0	-0-
							1659	9							
*11	16170	X	15113	-0-	-1057	-0-	272	1	13421	3	Y	1291	1291	0	-0-
							1420	9							
12	16709	X	16315	-0-	-394	-0-	293	1	14337	3	Y	1532	1532	0	-0-
							1685	9							

TOTAL GAS PROD: 205,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,983

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25873	X	25873	-0-	-0-	-0-	24457	3	1416	9	Y	1287	1287	0	-0-
02	24476	X	23914	-0-	-562	-0-	22396	3	1518	9	Y	1380	1380	0	-0-
03	24056	X	23216	-0-	-840	-0-	22007	3	1209	9	Y	1099	1099	0	-0-
04	25050	X	20324	-0-	-4726	-0-	19484	3	840	9	Y	764	764	0	-0-
05	25885	X	19245	-0-	-6640	-0-	17624	3	1621	9	Y	1474	1474	0	-0-
06	25050	X	18423	-0-	-6627	-0-	17261	3	1162	9	Y	1056	1056	0	-0-
07	DLQ G-10		21928	-0-	21928	21928	20623	3	1305	9	Y	1186	1186	0	-0-
08	DLQ G-10		22270	-0-	22270	44198	20953	3	1317	9	Y	1197	1197	0	-0-
09	DLQ G-10		20267	-0-	20267	64465	731	1	18493	3	Y	948	948	0	-0-
							1043	9							
10	83985	X	19520	-0-	-64465	-0-	745	1	17740	3	Y	941	941	0	-0-
							1035	9							
*11	21540	X	19854	-0-	-1686	-0-	749	1	18093	3	Y	920	920	0	-0-
							1012	9							
12	22258	X	18057	-0-	-4201	-0-	726	1	16557	3	Y	704	704	0	-0-
							774	9							

TOTAL GAS PROD: 252,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,956

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	22248	3	1331	9	Y	1210	1210	0	-0-
02	22533	X	22147	-0-	-386	-0-	20971	3	1176	9	Y	1069	1069	0	-0-
03	20987	X	18193	-0-	-2794	-0-	17026	3	1167	9	Y	1061	1061	0	-0-
04	22830	X	12406	-0-	-10424	-0-	12301	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
05	23591	X	18986	-0-	-4605	-0-	17801	3	1185	9	Y	1077	1077	0	-0-
06	22830	X	16846	-0-	-5984	-0-	16007	3	839	9	Y	763	763	0	-0-
07	DLQ G-10		20639	-0-	20639	20639	19997	3	642	9	Y	584	584	0	-0-
08	DLQ G-10		20263	-0-	20263	40902	19223	3	1040	9	Y	945	945	0	-0-
09	DLQ G-10		19239	-0-	19239	60141	693	1	17543	3	Y	912	912	0	-0-
							1003	9							
10	80078	X	19937	-0-	-60141	-0-	760	1	18091	3	Y	987	987	0	-0-
							1086	9							
*11	19410	X	19089	-0-	-321	-0-	720	1	17384	3	Y	895	895	0	-0-
							985	9							
12	20057	X	19519	-0-	-538	-0-	785	1	17881	3	Y	775	775	0	-0-
							853	9							

TOTAL GAS PROD: 230,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,373

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36963	X	36963	-0-	-0-	-0-	35122	3	1841	9	Y	1674	1674	0	-0-
02	32857	X	32265	-0-	-592	-0-	31036	3	1229	9	Y	1117	1117	0	-0-
03	35123	X	32581	-0-	-2542	-0-	30638	3	1943	9	Y	1766	1766	0	-0-
04	35760	X	29845	-0-	-5915	-0-	27874	3	1971	9	Y	1792	1792	0	-0-
05	36952	X	27063	-0-	-9889	-0-	25883	3	1180	9	Y	1073	1073	0	-0-
06	35760	X	24653	-0-	-11107	-0-	23726	3	927	9	Y	843	843	0	-0-
07	DLQ G-10		32420	-0-	32420	32420	31587	3	833	9	Y	757	757	0	-0-
08	DLQ G-10		27387	-0-	27387	59807	26415	3	972	9	Y	884	884	0	-0-
09	DLQ G-10		26716	-0-	26716	86523	977	1	24728	3	Y	919	919	0	-0-
							1011	9							
10	111476	X	24953	-0-	-86523	-0-	965	1	22980	3	Y	916	916	0	-0-
							1008	9							
*11	28920	X	22708	-0-	-6212	-0-	868	1	20962	3	Y	798	798	0	-0-
							878	9							
12	29884	X	22587	-0-	-7297	-0-	917	1	20908	3	Y	693	693	0	-0-
							762	9							

TOTAL GAS PROD: 340,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,232

ER03 - L01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 291330 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13979 PERF.13899 - 23820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50530	X	44191	-0-	-6339	-0-	41844	3	2347	9	Y	2134	2134	0	-0-
02	46719	X	39533	-0-	-7186	-0-	37980	3	1553	9	Y	1412	1412	0	-0-
03	50251	X	37084	-0-	-13167	-0-	36404	3	680	9	Y	618	618	0	-0-
04	48690	X	39422	-0-	-9268	-0-	36933	3	2489	9	Y	2263	2263	0	-0-
05	48050	X	34261	-0-	-13789	-0-	32973	3	1288	9	Y	1171	1171	0	-0-
06	42780	X	22738	-0-	-20042	-0-	22035	3	703	9	Y	639	639	0	-0-
07	DLQ G-10		43348	-0-	43348	43348	42490	3	858	9	Y	780	780	0	-0-
08	DLQ G-10		38439	-0-	38439	81787	37234	3	1205	9	Y	1095	1095	0	-0-
09	DLQ G-10		36093	-0-	36093	117880	1328	1	33613	3	Y	1047	1047	0	-0-
							1152	9							
10	153613	X	35733	-0-	-117880	-0-	1392	1	33154	3	Y	1079	1079	0	-0-
							1187	9							
*11	37350	X	32925	-0-	-4425	-0-	1266	1	30568	3	Y	992	992	0	-0-
							1091	9							
12	38595	X	33665	-0-	-4930	-0-	1376	1	31351	3	Y	853	853	0	-0-
							938	9							

TOTAL GAS PROD: 437,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,083

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B WELL #: 02H RRCID -> 292191 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13898 - 23551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	45631	-0-	-6325	-0-	28	1	43699	3	Y	1731	1731	0			-0-
							1904	9									
02	55448	X	45769	-0-	-9679	-0-	48	1	43570	3	Y	1955	1955	0			-0-
							2151	9									
03	60109	X	47534	-0-	-12575	-0-	8	1	45518	3	Y	1825	1825	0			-0-
							2008	9									
04	58230	X	34690	-0-	-23540	-0-	23	1	32633	3	Y	1849	1849	0			-0-
							2034	9									
05	53599	X	36835	-0-	-16764	-0-	29	1	34867	3	Y	1763	1763	0			-0-
							1939	9									
06	47370	X	36033	-0-	-11337	-0-	12	1	33854	3	Y	1970	1970	0			-0-
							2167	9									
07	DLQ G-10		32307	-0-	32307	32307	55	1	30686	3	Y	1424	1424	0			-0-
							1566	9									
08	DLQ G-10		27625	-0-	27625	59932	117	1	26432	3	Y	978	978	0			-0-
							1076	9									
09	DLQ G-10		28393	-0-	28393	88325	1405	1	25332	3	Y	1505	1505	0			-0-
							1656	9									
10	120463	X	32138	-0-	-88325	-0-	1683	1	28524	3	Y	1755	1755	0			-0-
							1931	9									
*11	34382	X	34382	-0-	-0-	-0-	1958	1	30917	3	Y	1370	1370	0			-0-
							1507	9									
12	34326	X	34326	-0-	-0-	-0-	1900	1	30824	3	Y	1456	1456	0			-0-
							1602	9									

TOTAL GAS PROD: 435,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,581

STRAUBE 01 - W01 B WELL #: 02H RRCID -> 292224 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 13725 PERF.16535 - 20662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	15	1	22837	3	Y	714	714	0			-0-
							785	9									
02	25578	X	22320	-0-	-3258	-0-	24	1	21513	3	Y	712	712	0			-0-
							783	9									
03	27714	X	23847	-0-	-3867	-0-	4	1	22839	3	Y	913	913	0			-0-
							1004	9									
04	26850	X	22835	-0-	-4015	-0-	15	1	21746	3	Y	976	976	0			-0-
							1074	9									
05	26164	X	19545	-0-	-6619	-0-	15	1	18446	3	Y	985	985	0			-0-
							1084	9									
06	23100	X	19330	-0-	-3770	-0-	6	1	18077	3	Y	1134	1134	0			-0-
							1247	9									
07	DLQ G-10		31417	-0-	31417	31417	53	1	29432	3	Y	1756	1756	0			-0-
							1932	9									
08	DLQ G-10		39132	-0-	39132	70549	163	1	36835	3	Y	1940	1940	0			-0-
							2134	9									
09	DLQ G-10		22982	-0-	22982	93531	1147	1	20695	3	Y	1036	1036	0			-0-
							1140	9									
10	107203	X	13672	-0-	-93531	-0-	734	1	12439	3	Y	454	454	0			-0-
							499	9									
*11	37860	X	12562	-0-	-25298	-0-	721	1	11386	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
12	39122	X	12533	-0-	-26589	-0-	699	1	11344	3	Y	445	445	0			-0-
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 263,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,479

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C WELL #: 03H RRCID -> 292226 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 13694 PERF.14111 - 22406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	16	1	24057	3	Y	1092	1092	0			-0-
							1201	9									
02	44080	X	29332	-0-	-14748	-0-	31	1	27696	3	Y	1459	1459	0			-0-
							1605	9									
03	47771	X	22851	-0-	-24920	-0-	4	1	21704	3	Y	1039	1039	0			-0-
							1143	9									
04	46290	X	24694	-0-	-21596	-0-	16	1	23000	3	Y	1525	1525	0			-0-
							1678	9									
05	36332	X	23679	-0-	-12653	-0-	18	1	22242	3	Y	1290	1290	0			-0-
							1419	9									
06	30360	X	21035	-0-	-9325	-0-	7	1	19892	3	Y	1033	1033	0			-0-
							1136	9									
07	DLQ G-10		19057	-0-	19057	19057	32	1	17933	3	Y	993	993	0			-0-
							1092	9									
08	DLQ G-10		17926	-0-	17926	36983	74	1	16805	3	Y	952	952	0			-0-
							1047	9									
09	DLQ G-10		18253	-0-	18253	55236	883	1	15930	3	Y	1309	1309	0			-0-
							1440	9									
10	73191	X	17955	-0-	-55236	-0-	914	1	15479	3	Y	1420	1420	0			-0-
							1562	9									
*11	17550	X	11594	-0-	-5956	-0-	630	1	9952	3	Y	920	920	0			-0-
							1012	9									
12	18135	X	17895	-0-	-240	-0-	969	1	15721	3	Y	1095	1095	0			-0-
							1205	9									

TOTAL GAS PROD: 249,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,127

STRAUBE 01 - K01 - LS02 D WELL #: 04H RRCID -> 292227 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51770	X	45523	-0-	-6247	-0-	29	1	43931	3	Y	1421	1421	0			-0-
							1563	9									
02	52867	X	40618	-0-	-12249	-0-	43	1	38806	3	Y	1608	1608	0			-0-
							1769	9									
03	57288	X	41409	-0-	-15879	-0-	7	1	39849	3	Y	1412	1412	0			-0-
							1553	9									
04	55500	X	36387	-0-	-19113	-0-	24	1	34418	3	Y	1768	1768	0			-0-
							1945	9									
05	50809	X	34805	-0-	-16004	-0-	27	1	33157	3	Y	1474	1474	0			-0-
							1621	9									
06	44040	X	30167	-0-	-13873	-0-	10	1	28952	3	Y	1095	1095	0			-0-
							1205	9									
07	DLQ G-10		28152	-0-	28152	28152	49	1	26953	3	Y	1045	1045	0			-0-
							1150	9									
08	DLQ G-10		24187	-0-	24187	52339	102	1	23141	3	Y	858	858	0			-0-
							944	9									
09	DLQ G-10		24851	-0-	24851	77190	1223	1	22060	3	Y	1425	1425	0			-0-
							1568	9									
10	97629	X	20439	-0-	-77190	-0-	1047	1	17742	3	Y	1500	1500	0			-0-
							1650	9									
*11	23520	X	18200	-0-	-5320	-0-	1001	1	15806	3	Y	1266	1266	0			-0-
							1393	9									
12	24304	X	23834	-0-	-470	-0-	1265	1	20524	3	Y	1859	1859	0			-0-
							2045	9									

TOTAL GAS PROD: 368,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,731

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292235 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54777	X	48000	-0-	-6777	-0-	29	1	45164	3	Y	2552	2552	0			-0-
							2807	9									
02	51243	X	46793	-0-	-4450	-0-	48	1	43288	3	Y	3143	3143	0			-0-
							3457	9									
03	54777	X	34250	-0-	-20527	-0-	6	1	32032	3	Y	2011	2011	0			-0-
							2212	9									
04	49200	X	28356	-0-	-20844	-0-	18	1	25993	3	Y	2132	2132	0			-0-
							2345	9									
05	50034	X	27361	-0-	-22673	-0-	20	1	24909	3	Y	2211	2211	0			-0-
							2432	9									
06	48420	X	24048	-0-	-24372	-0-	8	1	21828	3	Y	2011	2011	0			-0-
							2212	9									
07	DLQ G-10		21076	-0-	21076	21076	33	1	18524	3	Y	2290	2290	0			-0-
							2519	9									
08	DLQ G-10		19246	-0-	19246	40322	72	1	16183	3	Y	2719	2719	0			-0-
							2991	9									
09	DLQ G-10		18586	-0-	18586	58908	875	1	15788	3	Y	1748	1748	0			-0-
							1923	9									
10	76238	X	17330	-0-	-58908	-0-	897	1	15205	3	Y	1116	1116	0			-0-
							1228	9									
*11	21180	X	16615	-0-	-4565	-0-	933	1	14735	3	Y	861	861	0			-0-
							947	9									
12	21080	X	16595	-0-	-4485	-0-	905	1	14683	3	Y	915	915	0			-0-
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 318,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,709

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 08H RRCID -> 292271 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	10	1	15865	3	Y	1320	1320	0			-0-
							1452	9									
02	35322	X	19091	-0-	-16231	-0-	19	1	17136	3	Y	1760	1760	0			-0-
							1936	9									
03	26970	X	19331	-0-	-7639	-0-	3	1	17550	3	Y	1616	1616	0			-0-
							1778	9									
04	23880	X	17648	-0-	-6232	-0-	11	1	15708	3	Y	1754	1754	0			-0-
							1929	9									
05	21080	X	17586	-0-	-3494	-0-	13	1	15711	3	Y	1693	1693	0			-0-
							1862	9									
06	19770	X	14692	-0-	-5078	-0-	5	1	13112	3	Y	1432	1432	0			-0-
							1575	9									
07	DLQ G-10		14584	-0-	14584	14584	23	1	12878	3	Y	1530	1530	0			-0-
							1683	9									
08	DLQ G-10		14812	-0-	14812	29396	58	1	13104	3	Y	1500	1500	0			-0-
							1650	9									
09	DLQ G-10		13788	-0-	13788	43184	654	1	11792	3	Y	1220	1220	0			-0-
							1342	9									
10	54340	X	11156	-0-	-43184	-0-	575	1	9748	3	Y	757	757	0			-0-
							833	9									
*11	13770	X	12382	-0-	-1388	-0-	683	1	10780	3	Y	835	835	0			-0-
							919	9									
12	14229	X	12112	-0-	-2117	-0-	649	1	10524	3	Y	854	854	0			-0-
							939	9									

TOTAL GAS PROD: 184,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,271

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
STRAUBE 01 - W01 A WELL #: 01H RRCID -> 292327 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48732	X	33111	-0-	-15621	-0-	21	1	32178	3	Y	829	829	0			-0-
							912	9									
02	45588	X	32028	-0-	-13560	-0-	34	1	30730	3	Y	1149	1149	0			-0-
							1264	9									
03	48732	X	30903	-0-	-17829	-0-	5	1	29893	3	Y	914	914	0			-0-
							1005	9									
04	41280	X	25704	-0-	-15576	-0-	17	1	24519	3	Y	1062	1062	0			-0-
							1168	9									
05	34348	X	22523	-0-	-11825	-0-	18	1	21358	3	Y	1043	1043	0			-0-
							1147	9									
06	33150	X	21396	-0-	-11754	-0-	7	1	20312	3	Y	979	979	0			-0-
							1077	9									
07	DLQ G-10		22198	-0-	22198	22198	38	1	21194	3	Y	878	878	0			-0-
							966	9									
08	DLQ G-10		20988	-0-	20988	43186	89	1	20013	3	Y	805	805	0			-0-
							886	9									
09	DLQ G-10		20315	-0-	20315	63501	1030	1	18582	3	Y	639	639	0			-0-
							703	9									
10	81835	X	18334	-0-	-63501	-0-	988	1	16746	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									
*11	21720	X	17177	-0-	-4543	-0-	984	1	15542	3	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
12	22196	X	16555	-0-	-5641	-0-	928	1	15062	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 281,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,949

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292419 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73408	X	53039	-0-	-20369	-0-	33	1	50915	3	Y	1901	1901	0			-0-
							2091	9									
02	68672	X	49488	-0-	-19184	-0-	52	1	46990	3	Y	2224	2224	0			-0-
							2446	9									
03	73408	X	52722	-0-	-20686	-0-	9	1	50322	3	Y	2174	2174	0			-0-
							2391	9									
04	60720	X	39115	-0-	-21605	-0-	25	1	36672	3	Y	2198	2198	0			-0-
							2418	9									
05	55087	X	42436	-0-	-12651	-0-	33	1	40146	3	Y	2052	2052	0			-0-
							2257	9									
06	51300	X	38005	-0-	-13295	-0-	13	1	36140	3	Y	1684	1684	0			-0-
							1852	9									
07	DLQ G-10		35209	-0-	35209	35209	61	1	33577	3	Y	1428	1428	0			-0-
							1571	9									
08	DLQ G-10		30784	-0-	30784	65993	130	1	29441	3	Y	1103	1103	0			-0-
							1213	9									
09	DLQ G-10		32043	-0-	32043	98036	1586	1	28599	3	Y	1689	1689	0			-0-
							1858	9									
10	129774	X	31738	-0-	-98036	-0-	1655	1	28040	3	Y	1857	1857	0			-0-
							2043	9									
*11	33270	X	28112	-0-	-5158	-0-	1549	1	24459	3	Y	1913	1913	0			-0-
							2104	9									
12	34379	X	30470	-0-	-3909	-0-	1609	1	26103	3	Y	2507	2507	0			-0-
							2758	9									

TOTAL GAS PROD: 463,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,730

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27245	X	27245	-0-	-0-	-0-	2	1	25977	3	Y	1151	1151	0			-0-
							1266	9									
02	33611	X	25775	-0-	-7836	-0-	24664	3	1111	9	Y	1010	1010	0			-0-
03	32798	X	27044	-0-	-5754	-0-	3	1	25367	3	Y	1522	1522	0			-0-
							1674	9									
04	30030	X	21976	-0-	-8054	-0-	13	1	21002	3	Y	874	874	0			-0-
							961	9									
05	29264	X	24246	-0-	-5018	-0-	2	1	23049	3	Y	1086	1086	0			-0-
							1195	9									
06	26670	X	17167	-0-	-9503	-0-	1	1	16236	3	Y	845	845	0			-0-
							930	9									
07	DLQ G-10		15440	-0-	15440	15440	4	1	14714	3	Y	656	656	0			-0-
							722	9									
08	DLQ G-10		24573	-0-	24573	40013	1	1	23469	3	Y	1003	1003	0			-0-
							1103	9									
09	DLQ G-10		16467	-0-	16467	56480	824	1	14856	3	Y	715	715	0			-0-
							787	9									
10	78831	X	22351	-0-	-56480	-0-	1181	1	20001	3	Y	1063	1063	0			-0-
							1169	9									
*11	23790	X	17724	-0-	-6066	-0-	1003	1	15852	3	Y	790	790	0			-0-
							869	9									
12	24583	X	18377	-0-	-6206	-0-	1006	1	16333	3	Y	944	944	0			-0-
							1038	9									

TOTAL GAS PROD: 258,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,659

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	2	1	17586	3	Y	967	967	0			-0-
							1064	9									
02	27057	X	21633	-0-	-5424	-0-	20641	3	992	9	Y	902	902	0			-0-
03	28334	X	20184	-0-	-8150	-0-	3	1	19345	3	Y	760	760	0			-0-
							836	9									
04	27450	X	18323	-0-	-9127	-0-	11	1	17663	3	Y	590	590	0			-0-
							649	9									
05	25389	X	16287	-0-	-9102	-0-	1	1	15640	3	Y	587	587	0			-0-
							646	9									
06	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	2	1	22532	3	Y	774	774	0			-0-
							851	9									
07	DLQ G-10		18246	-0-	18246	18246	4	1	17559	3	Y	621	621	0			-0-
							683	9									
08	DLQ G-10		18914	-0-	18914	37160	1	1	18173	3	Y	673	673	0			-0-
							740	9									
09	DLQ G-10		24696	-0-	24696	61856	1248	1	22493	3	Y	868	868	0			-0-
							955	9									
10	81639	X	19783	-0-	-61856	-0-	1060	1	17958	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									
*11	23730	X	18400	-0-	-5330	-0-	1048	1	16559	3	Y	721	721	0			-0-
							793	9									
12	25482	X	12669	-0-	-12813	-0-	693	1	11254	3	Y	656	656	0			-0-
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 231,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,814

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	2	1	25190	3	Y	853	853	0	-0-
							938	9							
02	30334	X	19045	-0-	-11289	-0-	18328	3	717	9	Y	652	652	0	-0-
03	28520	X	23364	-0-	-5156	-0-	3	1	22342	3	Y	926	926	0	-0-
							1019	9							
04	27630	X	19665	-0-	-7965	-0-	12	1	18972	3	Y	619	619	0	-0-
							681	9							
05	27962	X	21347	-0-	-6615	-0-	1	1	20517	3	Y	754	754	0	-0-
							829	9							
06	25290	X	11052	-0-	-14238	-0-	1	1	10383	3	Y	607	607	0	-0-
							668	9							
07	DLQ G-10		9270	-0-	9270	9270	2	1	8631	3	Y	579	579	0	-0-
							637	9							
08	DLQ G-10		20806	-0-	20806	30076	1	1	20066	3	Y	672	672	0	-0-
							739	9							
09	DLQ G-10		17665	-0-	17665	47741	894	1	16121	3	Y	591	591	0	-0-
							650	9							
10	59202	X	11461	-0-	-47741	-0-	616	1	10430	3	Y	377	377	0	-0-
							415	9							
*11	20130	X	10846	-0-	-9284	-0-	619	1	9774	3	Y	412	412	0	-0-
							453	9							
12	20801	X	15828	-0-	-4973	-0-	884	1	14352	3	Y	538	538	0	-0-
							592	9							

TOTAL GAS PROD: 206,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,580

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	3	1	32853	3	Y	1429	1429	0	-0-
							1572	9							
02	36308	X	29381	-0-	-6927	-0-	28351	3	1030	9	Y	936	936	0	-0-
03	35526	X	30807	-0-	-4719	-0-	4	1	29477	3	Y	1205	1205	0	-0-
							1326	9							
04	34380	X	32639	-0-	-1741	-0-	19	1	31056	3	Y	1422	1422	0	-0-
							1564	9							
05	35526	X	28745	-0-	-6781	-0-	2	1	27588	3	Y	1050	1050	0	-0-
							1155	9							
06	35765	X	35765	-0-	-0-	-0-	3	1	34841	3	Y	837	837	0	-0-
							921	9							
07	DLQ G-10		26136	-0-	26136	26136	6	1	25342	3	Y	716	716	0	-0-
							788	9							
08	DLQ G-10		26270	-0-	26270	52406	1	1	25287	3	Y	893	893	0	-0-
							982	9							
09	DLQ G-10		18862	-0-	18862	71268	952	1	17154	3	Y	687	687	0	-0-
							756	9							
10	95036	X	23768	-0-	-71268	-0-	1272	1	21543	3	Y	866	866	0	-0-
							953	9							
*11	28650	X	22286	-0-	-6364	-0-	1280	1	20222	3	Y	713	713	0	-0-
							784	9							
12	26257	X	18139	-0-	-8118	-0-	1011	1	16414	3	Y	649	649	0	-0-
							714	9							

TOTAL GAS PROD: 327,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,403

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	17372	-0-	-5506	-0-	2	1	16666	3	Y	640	640	0			-0-
							704	9									
02	18270	X	17653	-0-	-617	-0-	16590	3	1063	9	Y	966	966	0			-0-
03	19189	X	17313	-0-	-1876	-0-	2	1	16697	3	Y	558	558	0			-0-
							614	9									
04	18570	X	18389	-0-	-181	-0-	11	1	17753	3	Y	568	568	0			-0-
							625	9									
05	19189	X	16043	-0-	-3146	-0-	1	1	15488	3	Y	504	504	0			-0-
							554	9									
06	18270	X	13417	-0-	-4853	-0-	1	1	12749	3	Y	606	606	0			-0-
							667	9									
07	DLQ G-10		13349	-0-	13349	13349	3	1	12786	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
08	DLQ G-10		7352	-0-	7352	20701	6987	3	365	9	Y	332	332	0			-0-
09	DLQ G-10		4284	-0-	4284	24985	214	1	3850	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
10	30165	X	5180	-0-	-24985	-0-	280	1	4745	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
11	13620	X	5985	-0-	-7635	-0-	343	1	5413	3	Y	208	208	0			-0-
							229	9									
12	13361	X	9979	-0-	-3382	-0-	554	1	8992	3	Y	394	394	0			-0-
							433	9									

TOTAL GAS PROD: 146,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,626

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A WELL #: 01H RRCID -> 293312 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13768 - 21068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62857	X	62857	-0-	-0-	-0-	3577	1	56739	3	Y	2310	2310	0			-0-
							2541	9									
02	74733	X	63089	-0-	-11644	-0-	3830	1	56235	3	Y	2749	2749	0			-0-
							3024	9									
03	80879	X	61104	-0-	-19775	-0-	3630	1	54671	3	Y	2548	2548	0			-0-
							2803	9									
04	78330	X	54385	-0-	-23945	-0-	3725	1	47847	3	Y	2557	2557	0			-0-
							2813	9									
05	73780	X	53374	-0-	-20406	-0-	3962	1	47263	3	Y	1954	1954	0			-0-
							2149	9									
06	65280	X	51212	-0-	-14068	-0-	4096	1	45044	3	Y	1884	1884	0			-0-
							2072	9									
07	DLQ G-10		46365	-0-	46365	46365	1477	1	42833	3	Y	1868	1868	0			-0-
							2055	9									
08	DLQ G-10		43422	-0-	43422	89787	1917	1	39834	3	Y	1519	1519	0			-0-
							1671	9									
09	DLQ G-10		36580	-0-	36580	126367	1364	1	34514	3	Y	638	638	0			-0-
							702	9									
10	162828	X	36461	-0-	-126367	-0-	1431	1	34098	3	Y	847	847	0			-0-
							932	9									
*11	39660	X	33351	-0-	-6309	-0-	1298	1	31340	3	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
12	40982	X	32574	-0-	-8408	-0-	1312	1	29902	3	Y	1236	1236	0			-0-
							1360	9									

TOTAL GAS PROD: 574,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,758

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28376	X	28376	-0-	-0-	-0-	1602	1	25421	3	Y	1230	1230	0			-0-
							1353	9									
02	40803	X	27372	-0-	-13431	-0-	1634	1	23993	3	Y	1586	1586	0			-0-
							1745	9									
03	44175	X	31330	-0-	-12845	-0-	1873	1	28205	3	Y	1138	1138	0			-0-
							1252	9									
04	42780	X	27279	-0-	-15501	-0-	1882	1	24169	3	Y	1116	1116	0			-0-
							1228	9									
05	44144	X	29306	-0-	-14838	-0-	2094	1	24986	3	Y	2024	2024	0			-0-
							2226	9									
06	29910	X	28817	-0-	-1093	-0-	2241	1	24649	3	Y	1752	1752	0			-0-
							1927	9									
07	DLQ G-10		25117	-0-	25117	25117	776	1	22503	3	Y	1671	1671	0			-0-
							1838	9									
08	DLQ G-10		22050	-0-	22050	47167	921	1	19135	3	Y	1813	1813	0			-0-
							1994	9									
09	DLQ G-10		19854	-0-	19854	67021	688	1	17400	3	Y	1605	1605	0			-0-
							1766	9									
10	86022	X	19001	-0-	-67021	-0-	705	1	16788	3	Y	1371	1371	0			-0-
							1508	9									
*11	20160	X	16724	-0-	-3436	-0-	622	1	15023	3	Y	981	981	0			-0-
							1079	9									
12	20832	X	11670	-0-	-9162	-0-	449	1	10224	3	Y	906	906	0			-0-
							997	9									

TOTAL GAS PROD: 286,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,193

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30396	X	30396	-0-	-0-	-0-	1719	1	27262	3	Y	1286	1286	0			-0-
							1415	9									
02	32683	X	26759	-0-	-5924	-0-	1654	1	24281	3	Y	749	749	0			-0-
							824	9									
03	38223	X	28095	-0-	-10128	-0-	1637	1	24651	3	Y	1643	1643	0			-0-
							1807	9									
04	36990	X	16345	-0-	-20645	-0-	1107	1	14224	3	Y	922	922	0			-0-
							1014	9									
05	38223	X	2040	-0-	-36183	-0-	133	1	1591	3	Y	287	287	0			-0-
							316	9									
06	29400	X	465	-0-	-28935	-0-	17	1	185	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
07	DLQ G-10		27151	-0-	27151	27151	867	1	25142	3	Y	1038	1038	0			-0-
							1142	9									
08	DLQ G-10		35416	-0-	35416	62567	1536	1	31922	3	Y	1780	1780	0			-0-
							1958	9									
09	DLQ G-10		31906	-0-	31906	94473	1147	1	29025	3	Y	1576	1576	0			-0-
							1734	9									
10	125136	X	30663	-0-	-94473	-0-	1176	1	28005	3	Y	1347	1347	0			-0-
							1482	9									
*11	34260	X	28165	-0-	-6095	-0-	1075	1	25958	3	Y	1029	1029	0			-0-
							1132	9									
12	35402	X	29649	-0-	-5753	-0-	1179	1	26867	3	Y	1457	1457	0			-0-
							1603	9									

TOTAL GAS PROD: 287,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,353

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44958	X	44958	-0-	-0-	-0-	42490	3	2468	9	Y	2244	2244	0			-0-
02	73689	X	45811	-0-	-27878	-0-	43040	3	2771	9	Y	2519	2519	0			-0-
03	69998	X	45170	-0-	-24828	-0-	42936	3	2234	9	Y	2031	2031	0			-0-
04	59280	X	39283	-0-	-19997	-0-	37943	3	1340	9	Y	1218	1218	0			-0-
05	56947	X	38408	-0-	-18539	-0-	37142	3	1266	9	Y	1151	1151	0			-0-
06	46770	X	35108	-0-	-11662	-0-	33694	3	1414	9	Y	1285	1285	0			-0-
07	DLQ G-10		38499	-0-	38499	38499	37188	3	1311	9	Y	1192	1192	0			-0-
08	DLQ G-10		32885	-0-	32885	71384	31647	3	1238	9	Y	1125	1125	0			-0-
09	DLQ G-10		31231	-0-	31231	102615	30123	3	1108	9	Y	1007	1007	0			-0-
10	126761	X	24146	-0-	-102615	-0-	23269	3	877	9	Y	797	797	0			-0-
11	37260	X	24976	-0-	-12284	-0-	24131	3	845	9	Y	768	768	0			-0-
12	38502	X	27350	-0-	-11152	-0-	26241	3	1109	9	Y	1008	1008	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 427,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,345

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49524	X	49524	-0-	-0-	-0-	46911	3	2613	9	Y	2375	2375	0			-0-
02	79576	X	52404	-0-	-27172	-0-	49544	3	2860	9	Y	2600	2600	0			-0-
03	75299	X	50318	-0-	-24981	-0-	48063	3	2255	9	Y	2050	2050	0			-0-
04	64950	X	45420	-0-	-19530	-0-	44016	3	1404	9	Y	1276	1276	0			-0-
05	63116	X	43866	-0-	-19250	-0-	42562	3	1304	9	Y	1185	1185	0			-0-
06	53520	X	40822	-0-	-12698	-0-	39326	3	1496	9	Y	1360	1360	0			-0-
07	DLQ G-10		41044	-0-	41044	41044	39720	3	1324	9	Y	1204	1204	0			-0-
08	DLQ G-10		36078	-0-	36078	77122	34784	3	1294	9	Y	1176	1176	0			-0-
09	DLQ G-10		33987	-0-	33987	111109	32822	3	1165	9	Y	1059	1059	0			-0-
10	137079	X	25970	-0-	-111109	-0-	25033	3	937	9	Y	852	852	0			-0-
11	41190	X	26975	-0-	-14215	-0-	26055	3	920	9	Y	836	836	0			-0-
12	41044	X	27177	-0-	-13867	-0-	26082	3	1095	9	Y	995	995	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 473,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,968

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77004	X	41362	-0-	-35642	-0-	39337	3	2025	9	Y	1841	1841	0			-0-
02	68063	X	32424	-0-	-35639	-0-	30750	3	1674	9	Y	1522	1522	0			-0-
03	64232	X	40587	-0-	-23645	-0-	38928	3	1659	9	Y	1508	1508	0			-0-
04	55350	X	34241	-0-	-21109	-0-	33299	3	942	9	Y	856	856	0			-0-
05	52886	X	35853	-0-	-17033	-0-	35027	3	826	9	Y	751	751	0			-0-
06	40020	X	28158	-0-	-11862	-0-	28005	3	153	9	Y	139	139	0			-0-
07	DLQ G-10		30206	-0-	30206	30206	29378	3	828	9	Y	753	753	0			-0-
08	DLQ G-10		10023	-0-	10023	40229	9719	3	304	9	Y	276	276	0			-0-
09	DLQ G-10		31803	-0-	31803	72032	30884	3	919	9	Y	835	835	0			-0-
10	96666	X	24634	-0-	-72032	-0-	23915	3	719	9	Y	654	654	0			-0-
11	29220	X	25459	-0-	-3761	-0-	24766	3	693	9	Y	630	630	0			-0-
12	32860	X	30795	-0-	-2065	-0-	29827	3	968	9	Y	880	880	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 365,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,645

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164610	X	133415	-0-	-31195	-0-	2	1	129094	3	Y	3926	3926	0			-0-
							4319	9									
02	299338	X	122499	-0-	-176839	-0-	119712	3	2787	9	Y	2534	2534	0			-0-
03	263903	X	107054	-0-	-156849	-0-	103867	3	3187	9	Y	2897	2897	0			-0-
04	209070	X	92382	-0-	-116688	-0-	89707	3	2675	9	Y	2432	2432	0			-0-
05	185473	X	79743	-0-	-105730	-0-	77154	3	2589	9	Y	2354	2354	0			-0-
06	129090	X	72368	-0-	-56722	-0-	70270	3	2098	9	Y	1907	1907	0			-0-
07	DLQ G-10		62007	-0-	62007	62007	61020	3	987	9	Y	897	897	0			-0-
08	DLQ G-10		68319	-0-	68319	130326	67427	3	892	9	Y	811	811	0			-0-
09	DLQ G-10		63403	-0-	63403	193729	62887	3	516	9	Y	469	469	0			-0-
10	248952	X	55223	-0-	-193729	-0-	54823	3	400	9	Y	364	364	0			-0-
11	63060	X	42348	-0-	-20712	-0-	41631	3	717	9	Y	652	652	0			-0-
12	65162	X	40780	-0-	-24382	-0-	40149	3	631	9	Y	574	574	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 939,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,817

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282813	X	191715	-0-	-91098	-0-	4	1	189001	3	Y	2464	2464	0			-0-
							2710	9									
02	264567	X	158371	-0-	-106196	-0-	156966	3	1405	9	Y	1277	1277	0			-0-
03	282813	X	146545	-0-	-136268	-0-	144816	3	1729	9	Y	1572	1572	0			-0-
04	225180	X	135228	-0-	-89952	-0-	133742	3	1486	9	Y	1351	1351	0			-0-
05	211265	X	125642	-0-	-85623	-0-	124285	3	1357	9	Y	1234	1234	0			-0-
06	185520	X	107998	-0-	-77522	-0-	106961	3	1037	9	Y	943	943	0			-0-
07	DLQ G-10		103879	-0-	103879	103879	102287	3	1592	9	Y	1447	1447	0			-0-
08	DLQ G-10		91626	-0-	91626	195505	90258	3	1368	9	Y	1244	1244	0			-0-
09	DLQ G-10		81397	-0-	81397	276902	79779	3	1618	9	Y	1471	1471	0			-0-
10	351042	X	74140	-0-	-276902	-0-	72860	3	1280	9	Y	1164	1164	0			-0-
11	80580	X	76079	-0-	-4501	-0-	74947	3	1132	9	Y	1029	1029	0			-0-
12	83266	X	73265	-0-	-10001	-0-	72269	3	996	9	Y	905	905	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,101

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249736	X	208817	-0-	-40919	-0-	4	1	205058	3	Y	3414	3414	0			-0-
							3755	9									
02	233624	X	176707	-0-	-56917	-0-	173758	3	2949	9	Y	2681	2681	0			-0-
03	249736	X	162664	-0-	-87072	-0-	160268	3	2396	9	Y	2178	2178	0			-0-
04	241680	X	140893	-0-	-100787	-0-	139114	3	1779	9	Y	1617	1617	0			-0-
05	208785	X	133382	-0-	-75403	-0-	131737	3	1645	9	Y	1495	1495	0			-0-
06	202050	X	115070	-0-	-86980	-0-	113461	3	1609	9	Y	1463	1463	0			-0-
07	DLQ G-10		108469	-0-	108469	108469	106387	3	2082	9	Y	1893	1893	0			-0-
08	DLQ G-10		94730	-0-	94730	203199	92882	3	1848	9	Y	1680	1680	0			-0-
09	DLQ G-10		80725	-0-	80725	283924	79273	3	1452	9	Y	1320	1320	0			-0-
10	355103	X	71179	-0-	-283924	-0-	69343	3	1836	9	Y	1669	1669	0			-0-
11	82620	X	75633	-0-	-6987	-0-	73949	3	1684	9	Y	1531	1531	0			-0-
12	85374	X	72803	-0-	-12571	-0-	71322	3	1481	9	Y	1346	1346	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,441,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,287

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		58763	-0-	58763	58763	49747	3	9016	9	Y	8196	8196	0			-0-
05	SHUT IN		309882	-0-	309882	368645	273452	3	36430	9	Y	33118	33118	0			-0-
06	636275	X	267630	-0-	-368645	-0-	238603	3	29027	9	Y	26388	26388	0			-0-
07	262477	X	257585	-0-	-4892	-0-	231865	3	25720	9	Y	23382	23382	0			-0-
08	262477	X	252096	-0-	-10381	-0-	228739	3	23357	9	Y	21234	21234	0			-0-
09	254010	X	229520	-0-	-24490	-0-	3134	1	205161	3	Y	19295	19295	0			-0-
							21225	9									
10	262477	X	222438	-0-	-40039	-0-	3798	1	196143	3	Y	20452	20452	0			-0-
							22497	9									
*11	254010	X	209912	-0-	-44098	-0-	3742	1	184943	3	Y	19297	19297	0			-0-
							21227	9									
12	257579	X	187100	-0-	-70479	-0-	3408	1	166697	3	Y	15450	15450	0			-0-
							16995	9									

TOTAL GAS PROD: 1,994,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,812

KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		59959	-0-	59959	59959	50440	3	9519	9	Y	8654	8654	0			-0-
05	SHUT IN		321760	-0-	321760	381719	278073	3	43687	9	Y	39715	39715	0			-0-
06	667487	X	285768	-0-	-381719	-0-	249613	3	36155	9	Y	32868	32868	0			-0-
07	275633	X	275633	-0-	-0-	-0-	243284	3	32349	9	Y	29408	29408	0			-0-
08	269731	X	267430	-0-	-2301	-0-	238423	3	29007	9	Y	26370	26370	0			-0-
09	261030	X	250964	-0-	-10066	-0-	3371	1	220694	3	Y	24454	24454	0			-0-
							26899	9									
10	269731	X	236744	-0-	-32987	-0-	3971	1	205110	3	Y	25148	25148	0			-0-
							27663	9									
*11	261030	X	218721	-0-	-42309	-0-	3835	1	189540	3	Y	23042	23042	0			-0-
							25346	9									
12	269731	X	215127	-0-	-54604	-0-	3853	1	188472	3	Y	20729	20729	0			-0-
							22802	9									

TOTAL GAS PROD: 2,132,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 230,388

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		12045	-0-	12045	12045	19	1	10037	3	Y	1808	1808	0	-0-
							1989	9							
07	0		257248	-0-	257248	269293	273	1	218128	3	Y	35315	35315	0	-0-
							38847	9							
08	492868	X	223575	-0-	-269293	-0-	198	1	191719	3	Y	28780	28780	0	-0-
							31658	9							
09	232350	X	194959	-0-	-37391	-0-	880	1	167017	3	Y	24602	24602	0	-0-
							27062	9							
10	240095	X	178431	-0-	-61664	-0-	849	1	153186	3	Y	22178	22178	0	-0-
							24396	9							
*11	232350	X	137659	-0-	-94691	-0-	564	1	120245	3	Y	15318	15318	0	-0-
							16850	9							
12	240095	X	130615	-0-	-109480	-0-	556	1	114606	3	Y	14048	14048	0	-0-
							15453	9							

TOTAL GAS PROD: 1,134,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,049

HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13891 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		9108	-0-	9108	9108	14	1	7235	3	Y	1690	1690	0	-0-
							1859	9							
07	0		226852	-0-	226852	235960	227	1	183243	3	Y	39438	39438	0	-0-
							43382	9							
08	DELQ PR		197737	-0-	197737	433697	165	1	161514	3	Y	32780	32780	0	-0-
							36058	9							
09	599957	X	166260	-0-	-433697	-0-	710	1	135161	3	Y	27626	27626	0	-0-
							30389	9							
10	202740	X	152222	-0-	-50518	-0-	681	1	123358	3	Y	25621	25621	0	-0-
							28183	9							
*11	196200	X	141074	-0-	-55126	-0-	544	1	116269	3	Y	22055	22055	0	-0-
							24261	9							
12	202740	X	135802	-0-	-66938	-0-	546	1	112418	3	Y	20762	20762	0	-0-
							22838	9							

TOTAL GAS PROD: 1,029,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,972

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	79	60	0			19
							3	4	87	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	173	-0-	-106	-0-	3	1	154	3	Y	13	11	0			2
							2	4	14	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	164	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	T. A.		217	-0-	217	234	10	1	178	3	Y	24	21	0			3
							3	4	26	9							
04	251	X	17	-0-	-234	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	3	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	333	1	5854	3	Y	880	853	0			144
							181	4	968	9							
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	334	1	5183	3	Y	940	857	0			227
							94	4	1034	9							
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	316	1	5734	3	Y	957	1075	0			109
							98	4	1053	9							
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	148	1	3492	3	Y	465	474	0			100
							182	4	512	9							
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	54	1	2409	3	Y	307	367	0			40
							31	4	338	9							
06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	118	1	4937	3	Y	538	490	0			88
							82	4	592	9							
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	67	1	2613	3	Y	355	395	0			48
							24	4	391	9							
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	106	1	4093	3	Y	406	407	0			47
							53	4	447	9							
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	133	1	4714	3	Y	342	321	0			68
							70	4	376	9							
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	153	1	5023	3	Y	611	560	0			119
							76	4	672	9							
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	125	1	4245	3	Y	545	524	0			140
							46	4	600	9							
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	142	1	4456	3	Y	527	533	0			134
							38	4	580	9							

TOTAL GAS PROD: 63,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,873

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	6551	-0-	-7988	-0-	322	1	5625	3	Y	383	412	0	63
							183	4	421	9					
02	7134	X	6053	-0-	-1081	-0-	340	1	5227	3	Y	349	328	0	84
							102	4	384	9					
03	9269	X	6837	-0-	-2432	-0-	332	1	5974	3	Y	385	425	0	44
							107	4	424	9					
04	9000	X	4647	-0-	-4353	-0-	167	1	3913	3	Y	319	294	0	69
							216	4	351	9					
05	9300	X	4336	-0-	-4964	-0-	86	1	3803	3	Y	359	380	0	48
							52	4	395	9					
06	6630	X	6206	-0-	-424	-0-	131	1	5459	3	Y	471	442	0	77
							98	4	518	9					
07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	160	1	6185	3	Y	453	468	0	62
							60	4	498	9					
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	160	1	6195	3	Y	592	585	0	69
							85	4	651	9					
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	158	1	5642	3	Y	1708	1440	0	337
							87	4	1879	9					
10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	189	1	6151	3	Y	491	732	0	96
							96	4	540	9					
11	6870	X	6125	-0-	-745	-0-	161	1	5434	3	Y	426	413	0	109
							61	4	469	9					
12	8029	X	6495	-0-	-1534	-0-	182	1	5703	3	Y	509	489	0	129
							50	4	560	9					

TOTAL GAS PROD: 75,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,445

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	36927	-0-	-6907	-0-		157	1	35462	2	N	1189	1127	1			174
								1308	9									
02	39846	X	34282	-0-	-5564	-0-		932	1	32479	2	N	792	779	1			187
								871	9									
03	41416	X	36029	-0-	-5387	-0-		1448	1	33703	2	N	798	764	1	7	8	214
								878	9									
04	39120	X	33485	-0-	-5635	-0-		1516	1	31164	2	N	732	727	1			219
								805	9									
05	38812	X	32957	-0-	-5855	-0-		1641	1	30567	2	N	681	569	1	8	8	323
								749	9									
06	35730	X	32105	-0-	-3625	-0-		1383	1	29780	2	N	856	753	1	8	8	418
								942	9									
07	36642	X	31241	-0-	-5401	-0-		1316	1	29389	2	N	487	567	1	7	8	331
								536	9									
08	37221	X	37221	-0-	-0-	-0-		1588	1	34812	3	N	746	919	1	7	8	151
								821	9									
09	33480	X	31733	-0-	-1747	-0-		1467	1	29600	3	N	605	571	1			185
								666	9									
10	33170	X	31298	-0-	-1872	-0-		1487	1	29105	3	N	642	564	1	23	8	240
								706	9									
11	35400	X	30567	-0-	-4833	-0-		1289	1	28665	3	N	557	569	1	4	8	224
								613	9									
12	36580	X	30570	-0-	-6010	-0-		1416	1	28558	3	N	542	576	1	3	8	187
								596	9									

TOTAL GAS PROD: 398,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,627

YORKTOWN WELL #: 1H RRCID -> 292802 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13984 PERF.14559 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84289	X	56131	-0-	-28158	-0-		430	1	54656	2	Y	950	942	1			106
								1045	9									
02	73747	X	50740	-0-	-23007	-0-		538	1	49359	2	Y	766	828	1			44
								843	9									
03	76105	X	51118	-0-	-24987	-0-		468	1	49716	2	Y	849	793	1	13	8	87
								934	9									
04	65940	X	45476	-0-	-20464	-0-		533	1	44230	2	Y	648	674	1			61
								713	9									
05	61938	X	45259	-0-	-16679	-0-		487	1	43951	2	Y	746	705	1	12	8	90
								821	9									
06	54330	X	42261	-0-	-12069	-0-		494	1	41052	2	Y	650	671	1	9	8	60
								715	9									
07	DLQ G-10		40410	-0-	40410	40410		747	1	39008	2	Y	595	611	1	4	8	40
								655	9									
08	DLQ G-10		39162	-0-	39162	79572		844	1	37669	3	Y	590	580	1	4	8	46
								649	9									
09	DLQ G-10		37787	-0-	37787	117359		825	1	36293	3	Y	608	616	1			38
								669	9									
10	155574	X	38215	-0-	-117359	-0-		1295	1	36170	3	Y	682	621	1	14	8	85
								750	9									
11	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-		977	1	31053	3	Y	689	716	1	4	8	54
								758	9									
12	40424	X	32340	-0-	-8084	-0-		1119	1	30506	3	Y	650	626	1	1	8	77
								715	9									

TOTAL GAS PROD: 511,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,423

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
YORKTOWN WELL #: 2H RRCID -> 292818 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13974 PERF.14205 - 19912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91574	X	58805	-0-	-32769	-0-	448	1	57017	2	Y	1218	1199	1			135
							1340	9									
02	76560	X	51248	-0-	-25312	-0-	515	1	49633	2	Y	1000	1078	1			57
							1100	9									
03	77996	X	51116	-0-	-26880	-0-	466	1	49363	2	Y	1170	1089	1	18	8	120
							1287	9									
04	68820	X	43623	-0-	-25197	-0-	506	1	42075	2	Y	947	979	1			88
							1042	9									
05	64790	X	44460	-0-	-20330	-0-	479	1	43009	2	Y	884	849	1	14	8	109
							972	9									
06	56910	X	41789	-0-	-15121	-0-	488	1	40516	2	Y	714	746	1	10	8	67
							785	9									
07	DLQ G-10		39725	-0-	39725	39725	729	1	38168	2	Y	753	765	1	5	8	50
							828	9									
08	DLQ G-10		38352	-0-	38352	78077	824	1	36781	3	Y	679	670	1	5	8	54
							747	9									
09	DLQ G-10		32639	-0-	32639	110716	711	1	31289	3	Y	581	599	1			36
							639	9									
10	147323	X	36607	-0-	-110716	-0-	1237	1	34533	3	Y	761	687	1	16	8	94
							837	9									
11	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	930	1	29526	3	Y	790	818	1	4	8	62
							869	9									
12	39711	X	32117	-0-	-7594	-0-	1102	1	30022	3	Y	903	858	1	2	8	105
							993	9									

TOTAL GAS PROD: 501,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,400

YORKTOWN WELL #: 3H RRCID -> 292819 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112592	X	73315	-0-	-39277	-0-	557	1	70637	2	Y	1928	1885	1			212
							2121	9									
02	91002	X	65078	-0-	-25924	-0-	684	1	62656	2	Y	1580	1701	1			91
							1738	9									
03	94519	X	65874	-0-	-28645	-0-	598	1	63337	2	Y	1763	1646	1	27	8	181
							1939	9									
04	85650	X	59698	-0-	-25952	-0-	690	1	57245	2	Y	1603	1636	1			148
							1763	9									
05	79205	X	59115	-0-	-20090	-0-	629	1	56662	2	Y	1658	1576	1	27	8	203
							1824	9									
06	70950	X	56830	-0-	-14120	-0-	656	1	54472	2	Y	1547	1587	1	21	8	142
							1702	9									
07	DLQ G-10		53575	-0-	53575	53575	977	1	50930	2	Y	1516	1546	1	11	8	101
							1668	9									
08	DLQ G-10		51230	-0-	51230	104805	1088	1	48594	3	Y	1407	1387	1	10	8	111
							1548	9									
09	DLQ G-10		48200	-0-	48200	153005	1035	1	45556	3	Y	1463	1480	1	2	8	92
							1609	9									
10	200006	X	47001	-0-	-153005	-0-	1575	1	43987	3	Y	1308	1207	1	28	8	165
							1439	9									
11	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	1049	1	33331	3	Y	723	821	1	4	8	63
							795	9									
12	51894	X	31540	-0-	-20354	-0-	1077	1	29338	3	Y	1023	965	1	2	8	119
							1125	9									

TOTAL GAS PROD: 646,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,519

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
YORKTOWN WELL #: 4H RRCID -> 292820 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113894	X	72383	-0-	-41511	-0-	555	1	70084	2	Y	1585	1550	1			175
							1744	9									
02	101964	X	61946	-0-	-40018	-0-	646	1	59891	2	Y	1281	1382	1			74
							1409	9									
03	102269	X	62321	-0-	-39948	-0-	566	1	60102	2	Y	1503	1400	1	23	8	154
							1653	9									
04	87810	X	53037	-0-	-34773	-0-	617	1	51071	2	Y	1226	1266	1			114
							1349	9									
05	82057	X	51739	-0-	-30318	-0-	552	1	49740	2	Y	1315	1248	1	21	8	160
							1447	9									
06	70050	X	53856	-0-	-16194	-0-	624	1	51762	2	Y	1336	1356	1	18	8	122
							1470	9									
07	DLQ G-10		51267	-0-	51267	51267	940	1	49006	2	Y	1201	1235	1	8	8	80
							1321	9									
08	DLQ G-10		48353	-0-	48353	99620	1031	1	46043	3	Y	1163	1143	1	9	8	91
							1279	9									
09	DLQ G-10		47020	-0-	47020	146640	1014	1	44596	3	Y	1282	1293	1	1	8	79
							1410	9									
10	194993	X	48353	-0-	-146640	-0-	1626	1	45416	3	Y	1192	1096	1	25	8	150
							1311	9									
11	43012	X	43012	-0-	-0-	-0-	1279	1	40622	3	Y	1010	1074	1	5	8	81
							1111	9									
12	51274	X	35225	-0-	-16049	-0-	1198	1	32638	3	Y	1263	1194	1	3	8	147
							1389	9									

TOTAL GAS PROD: 628,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,357

BEAR WELL #: 1H RRCID -> 295335 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14180 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		2573	-0-	2573	2573	24	1	2415	2	Y	122	59	1			63
							134	9									
03	SHUT IN		95806	-0-	95806	98379	613	1	91718	2	Y	3159	3022	1			200
							3475	9									
04	14B2 EXT		98169	-0-	98169	196548	601	1	94259	2	Y	3008	3135	1			73
							3309	9									
05	14B2 EXT		100545	-0-	100545	297093	595	1	96665	2	Y	2986	2865	1			194
							3285	9									
06	403089	X	105996	-0-	-297093	-0-	753	1	102064	2	Y	2890	2858	1	2	8	224
							3179	9									
07	91202	X	104063	-0-	12861	-0-	785	1	100177	2	Y	2819	2811	1	3	8	229
							3101	9									
08	97223	X	97223	-0-	-0-	-0-	840	1	93596	3	Y	2534	2586	1	10	8	167
							2787	9									
09	88894	X	88894	-0-	-0-	-0-	816	1	85649	3	Y	2208	2198	1	2	8	175
							2429	9									
10	91202	X	85711	-0-	-5491	-0-	812	1	82469	3	Y	2209	2166	1	86	8	132
							2430	9									
11	88260	X	76883	-0-	-11377	-0-	761	1	73953	3	Y	1972	1955	1	10	8	139
							2169	9									
12	91202	X	74485	-0-	-16717	-0-	930	1	71395	3	Y	1964	1916	1	6	8	181
							2160	9									

TOTAL GAS PROD: 930,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,871

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BEAR WELL #: 2H RRCID -> 295336 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14164 - 21905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		2910	-0-	2910	2910	27	1	2732	2	Y	137	66	1			71
							151	9									
03	14B2 EXT		105942	-0-	105942	108852	678	1	101458	2	Y	3460	3311	1			220
							3806	9									
04	14B2 EXT		108576	-0-	108576	217428	664	1	104053	2	Y	3508	3643	1			85
							3859	9									
05	14B2 EXT		118173	-0-	118173	335601	699	1	113676	2	Y	3453	3314	1			224
							3798	9									
06	459359	X	123758	-0-	-335601	-0-	881	1	119199	2	Y	3344	3304	1	3	8	261
							3678	9									
07	99789	X	125125	-0-	25336	-0-	945	1	120429	2	Y	3410	3391	1	3	8	277
							3751	9									
08	116201	X	116201	-0-	-0-	-0-	952	1	111907	3	Y	3038	3103	1	12	8	200
							3342	9									
09	104200	X	104200	-0-	-0-	-0-	956	1	100321	3	Y	2657	2643	1	3	8	211
							2923	9									
10	99963	X	99963	-0-	-0-	-0-	947	1	96203	3	Y	2557	2515	1	99	8	154
							2813	9									
11	96570	X	89481	-0-	-7089	-0-	886	1	86075	3	Y	2291	2271	1	12	8	162
							2520	9									
12	99789	X	85840	-0-	-13949	-0-	1071	1	82207	3	Y	2329	2269	1	8	8	214
							2562	9									

TOTAL GAS PROD: 1,080,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,184

ANT WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13910 PERF.14288 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		3040	-0-	3040	3040	28	1	2852	2	Y	145	70	1			75
							160	9									
03	14B2 EXT		113610	-0-	113610	116650	726	1	108733	2	Y	3774	3609	1	1	8	239
							4151	9									
04	14B2 EXT		109617	-0-	109617	226267	670	1	105156	2	Y	3446	3602	1			83
							3791	9									
05	14B2 EXT		105609	-0-	105609	331876	625	1	101581	2	Y	3094	2975	1			202
							3403	9									
06	434170	X	102294	-0-	-331876	-0-	727	1	98344	2	Y	2930	2914	1	2	8	216
							3223	9									
07	108438	X	92348	-0-	-16090	-0-	693	1	88479	2	Y	2887	2866	1	3	8	234
							3176	9									
08	108438	X	82401	-0-	-26037	-0-	707	1	78934	3	Y	2509	2569	1	9	8	165
							2760	9									
09	104940	X	73295	-0-	-31645	-0-	669	1	70222	3	Y	2185	2174	1	2	8	174
							2404	9									
10	105710	X	71551	-0-	-34159	-0-	674	1	68481	3	Y	2178	2138	1	84	8	130
							2396	9									
11	102300	X	62763	-0-	-39537	-0-	619	1	60118	3	Y	1842	1832	1	9	8	131
							2026	9									
12	92349	X	62986	-0-	-29363	-0-	785	1	60233	3	Y	1789	1749	1	6	8	165
							1968	9									

TOTAL GAS PROD: 879,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,779

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					52
02	261	N	33	-0-	-228	-0-	33	3			N	-0-					52
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	9	1	186	3	N	11					63
							12	9									
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	5	1	4	9	N	4					67
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
06	210	N	28	-0-	-182	-0-	12	1	13	3	N	3					70
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	-0-					70
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-	11	1			59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					59
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	138	1	2196	3	Y	-0-					130
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	178	1	4313	3	Y	-0-					130
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	174	1	4339	3	Y	-0-					130
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	129	1	2821	3	Y	-0-					130
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	207	1	1499	3	Y	-0-					130
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	230	1	2080	3	Y	-0-					130
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	211	1	4597	3	Y	-0-					130
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	39	1	1072	3	Y	-0-					130
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	244	1	2735	3	Y	-0-	43	1			87
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	365	1	4080	3	Y	26	24	1			89
							29	9									
11	813	X	813	-0-	-0-	-0-	220	1	571	3	Y	20	31	1			78
							22	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 32,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					188
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					188
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	3	Y	-0-					188
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					185
04	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	3	Y	-0-					185
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			175
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	184	1	1439	3	Y	257	192	1			195
							283	9									
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	95	1	251	3	Y	203	181	1			217
							223	9									
03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	82	1	163	9	Y	148	188	1			177
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	54	1	114	3	Y	38					215
							42	9									
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	9	Y	5					220
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	210	1	14	9	Y	13	155	1			78
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	97	1	2	9	Y	2					80
08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	298	1	85	9	Y	77	91	1			66
09	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	228	1	921	3	Y	47	91	1			22
							52	9									
10	315	X	315	-0-	-0-	-0-	279	1	36	9	Y	33	36	1			19
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	77	1	8	9	Y	7	16	1			10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT		475	-0-	475	475	32	1	443	3	Y	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-	10	1			62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	475					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	134	1	53	3	N	22					205
							24	9									
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	137	1	77	3	N	33					238
							36	9									
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	112	1	131	3	N	32					270
							35	9									
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	87	1	87	3	N	30					300
							33	9									
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	147	1	293	3	N	33					333
							36	9									
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	179	1	22	3	N	27	177	1			183
							30	9									
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	111	1	33	9	N	30					213
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	10	1			203
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	103	1	695	3	N	354	389	1			168
							389	9									
11	192	X	192	-0-	-0-	-0-	85	1	107	9	N	97	199	1			66
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	125	1	585	3	Y	13	130	1			188
							14	9									
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	145	1	17	9	Y	15					203
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	140	1	15	9	Y	14					217
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	115	1	11	9	Y	10					227
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	193	1	14	9	Y	13					240
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			Y	-0-					240
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					240
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					240
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			230
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2888	N	1518	-0-	-1370	-0-	455	1	831	3	Y	211	191	1			190
							232	9									
02	1943	N	1326	-0-	-617	-0-	414	1	704	3	Y	189	232	1			147
							208	9									
03	2480	X	1329	-0-	-1151	-0-	385	1	715	3	Y	208	195	1			160
							229	9									
04	2400	X	978	-0-	-1422	-0-	260	1	519	3	Y	181	194	1			147
							199	9									
05	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	678	1	1208	3	Y	244	181	1			210
							268	9									
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	873	1	1491	3	Y	256	206	1			260
							282	9									
07	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	711	1	1336	3	Y	75	187	1			148
							83	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	1223	1	2425	3	Y	206	192	1			162
							227	9									
09	3000	N	3178	-0-	178	178	1034	1	2014	3	Y	118	192	1			88
							130	9									
10	2340	N	2162	-0-	-178	-0-	846	1	1150	3	Y	151					239
							166	9									
11	2400	X	258	-0-	-2142	-0-	99	1	101	3	Y	53	191	1			101
							58	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 21,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	289	1	528	3	Y	125					157
							138	9									
02	812	X	321	-0-	-491	-0-	59	1	101	3	Y	146	146	1			157
							161	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	160	1	297	3	Y	90	189	1			58
							99	9									
04	930	N	594	-0-	-336	-0-	166	1	330	3	Y	89					147
							98	9									
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	297	1	529	3	Y	131					278
							144	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	32	181	1			129
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	70	1	131	3	Y	105					234
							116	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	30					264
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	447	1	872	3	Y	142	187	1			219
							156	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	287	1	391	3	Y	120	193	1			146
							132	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					163
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 5,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	356	1	650	3	Y	229	182	1			220
							252	9									
02	1827	N	873	-0-	-954	-0-	240	1	409	3	Y	204	384	1			40
							224	9									
03	2077	N	1249	-0-	-828	-0-	350	1	650	3	Y	226	183	1			83
							249	9									
04	1230	N	696	-0-	-534	-0-	172	1	342	3	Y	165	183	1			65
							182	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	436	1	776	3	Y	181	189	1			57
							199	9									
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	312	1	534	3	Y	163					220
							179	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	274	1	515	3	Y	145	180	1			185
							160	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	499	1	990	3	Y	190	165	1			210
							209	9									
09	1020	N	686	-0-	-334	-0-	200	1	390	3	Y	87	207	1			90
							96	9									
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	555	1	754	3	Y	43					133
							47	9									
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 11,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	10	1			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	123 365	1 9	1127	3	Y	332	195	1			257
02	637	X	637	-0-		-0-	-0-	96 380	1 9	161	3	Y	345	384	1			218
03	1320	X	1320	-0-		-0-	-0-	105 408	1 9	807	3	Y	371	381	1			208
04	1022	X	1022	-0-		-0-	-0-	77 333	1 9	612	3	Y	303	378	1			133
05	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	205 330	1 9	3973	3	Y	300	378	1			55
06	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-	252 298	1 9	3330	3	Y	271	194	1			132
07	1688	X	1688	-0-		-0-	-0-	155 238	1 9	1295	3	Y	216	323	1			25
08	774	X	774	-0-		-0-	-0-	271	1	503	3	Y	-0-					25
09	1352	X	1352	-0-		-0-	-0-	126 89	1 9	1137	3	Y	81	27	1			79
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	1	1			78
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					78
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 16,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,219

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	Y	4	194	1			93
							4	9									
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	163	1	386	3	Y	-0-					93
03	218	X	218	-0-	-0-	-0-	140	1	78	3	Y	-0-					93
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	90	1	148	3	Y	20					113
							22	9									
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	148	1	650	3	Y	25					138
							28	9									
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	165	1	860	3	Y	14					152
							15	9									
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	107	1	327	3	Y	33	68	1			117
							36	9									
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-	267	1	232	3	Y	33					150
							36	9									
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	111	1	380	3	Y	42	136	1			56
							46	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	118	1	374	3	Y	-0-					77
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	91	1	64	9	Y	58					135
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	49	1	9	9	Y	8					143
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	55	1	61	9	Y	55					198
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	109	1	238	3	Y	110					308
							121	9									
06	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	189	1	870	3	Y	46	182	1			172
							51	9									
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	184	1	36	9	Y	33					205
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	325	1	153	3	Y	48	151	1			102
							53	9									
09	237	X	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	Y	-0-	14	1			88
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	184	1	100	9	Y	91	11	1			168
11	114	X	114	-0-	-0-	-0-	104	1	10	9	Y	9	15	1			162
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	1398	-0-	-1248	-0-	72	1	1280	3	Y	42					130
							46	9									
02	2610	X	2548	-0-	-62	-0-	82	1	2221	3	Y	223	190	1			163
							245	9									
03	2790	X	1748	-0-	-1042	-0-	65	1	1528	3	Y	141	191	1			113
							155	9									
04	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	57	1	2298	3	Y	145	173	1			85
							160	9									
05	2790	X	915	-0-	-1875	-0-	114	1	604	3	Y	179	171	1			93
							197	9									
06	2640	X	310	-0-	-2330	-0-	160	1	150	9	Y	136	184	1			45
07	2728	X	500	-0-	-2228	-0-	135	1	222	3	Y	130					175
							143	9									
08	2604	X	386	-0-	-2218	-0-	256	1	130	9	Y	118	206	1			87
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	375	3	Y	8	17	1			78
							9	9									
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	259	1	1840	3	Y	270	210	1			138
							297	9									
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	102	1	118	3	Y	28	17	1			149
							31	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					105
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	46	1	481	3	Y	-0-					105
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	2					107
							2	9									
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					107
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					107
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					107
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			97
10	933	X	933	-0-	-0-	-0-	100	1	772	3	Y	55	6	1			146
							61	9									
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	75	1	24	9	Y	22	10	1			158
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	65	1	22	9	Y	20					315
02	103	X	103	-0-	-0-	-0-	25	1	78	9	Y	71	191	1			195
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	9	Y	5					200
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	9	Y	20					220
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	16	1	8	9	Y	7					227
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	166	1	190	3	Y	241	193	1			275
							265	9									
07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	9	Y	5					280
08	288	X	288	-0-	-0-	-0-	191	1	97	9	Y	88	190	1			178
09	191	X	191	-0-	-0-	-0-	166	1	25	9	Y	23	32	1			169
10	330	X	330	-0-	-0-	-0-	258	1	72	9	Y	65	17	1			217
11	134	X	134	-0-	-0-	-0-	112	1	22	9	Y	20	18	1			219
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	Y	-0-					107
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	598	3	Y	83					190
							91	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	9	Y	193	195	1			188
04	600	N	88	-0-	-512	-0-	71	1	17	9	Y	15	153	1			50
05	837	N	121	-0-	-716	-0-	112	1	9	9	Y	8					58
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	135	1	65	9	Y	59					117
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	125	1	175	3	Y	30					147
							33	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					147
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	10	1			137
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	150	1	1021	3	Y	242	352	1			333
							266	9									
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	71	1	504	3	Y	151	177	1			307
							166	9									
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	874	3	Y	246					553
							271	9									
04	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	3	Y	215	378	1			390
							237	9									
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	958	3	Y	162	192	1			360
							178	9									
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	234	1	1048	3	Y	308	205	1			463
							339	9									
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	177	1	625	3	Y	124	345	1			242
							136	9									
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	328	1	950	3	Y	138					380
							152	9									
09	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	213	1	1214	3	Y	122	377	1			125
							134	9									
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	207	1	1243	3	Y	212	207	1			130
							233	9									
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	80	1	44	3	Y	25	14	1			141
							28	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 13,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	Y	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	176 175	1 9	3030	3	Y	159	192	1			127
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	106 158	1 9	2	3	Y	144	183	1			88
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	79	1	68	9	Y	62					150
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	69 47	1 9	7	3	Y	43					193
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	105 4	1 9	166	3	Y	4					197
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	153	1	33	9	Y	30					227
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	1			Y	-0-					227
08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					227
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	154	1	130	3	Y	-0-	31	1			196
10	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			Y	-0-	13	1			183
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-	14	1			169
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	97	1	996	3	Y	187	192	1			137
							206	9									
02	738	X	738	-0-	-0-	-0-	79	1	514	3	Y	132	159	1			110
							145	9									
03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	83	1	456	3	Y	-0-					110
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	93	1	796	3	Y	50					160
							55	9									
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	141	1	273	3	Y	-0-					160
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	174	1	47	3	Y	15					175
							17	9									
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	1			Y	-0-					175
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	223	1	349	3	Y	37					212
							41	9									
09	186	X	186	-0-	-0-	-0-	151	1	35	3	Y	-0-	108	1			104
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	155	1	42	3	Y	-0-	11	1			93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			88
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	3	Y	-0-					170
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
08	14B2	EXT	212	-0-	212	212	21	1	147	3	Y	40					210
							44	9									
09	14B2	EXT	1625	-0-	1625	1837	202	1	1370	3	Y	48	37	1			221
							53	9									
10	14B2	EXT	1546	-0-	1546	3383	224	1	1264	3	Y	53	204	1			70
							58	9									
11	14B2	EXT	1699	-0-	1699	5082	569	1	1056	3	Y	67	55	1			82
							74	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5082					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1592	-0-	-919	-0-	126	1	1466	3	Y	-0-					188
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	135	1	2960	3	Y	-0-					188
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	134	1	3288	3	Y	-0-					188
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	104	1	3308	3	Y	-0-					188
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	189	1	3502	3	Y	-0-					188
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	241	1	3213	3	Y	-0-					188
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	178	1	3356	3	Y	-0-					188
08	2511	X	2114	-0-	-397	-0-	236	1	1878	3	Y	-0-					188
09	2430	X	4	-0-	-2426	-0-	4	1			Y	-0-	11	1			177
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	220	1	2726	3	Y	-0-	13	1			164
11	2430	X	289	-0-	-2141	-0-	99	1	190	3	Y	-0-	16	1			148
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 27,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	121	1	1334	3	Y	311	381	1			160
							342	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	101	1	2745	3	Y	307	190	1			277
							338	9									
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	110	1	3355	3	Y	242	383	1			136
							266	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	99	1	3114	3	Y	313	188	1			261
							344	9									
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	169	1	2808	3	Y	242	366	1			137
							266	9									
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	213	1	2803	3	Y	216	190	1			163
							238	9									
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	Y	15	110	1			68
							17	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	348	1	3822	3	Y	215	99	1			184
							237	9									
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	195	1	10062	3	Y	173	177	1			180
							190	9									
10	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	258	1	10408	3	Y	236	374	1			42
							260	9									
11	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	94	1	1132	3	Y	54	17	1			79
							59	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 46,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,324

HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	48	-0-	-138	-0-	48	1			Y	-0-					238
02	174	X	51	-0-	-123	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					238
03	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	25	1	1729	3	Y	82					320
							90	9									
04	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	177	1	9236	3	Y	2143	2026	1			437
							2357	9									
05	3100	N	7072	-0-	3972	3972	247	1	5388	3	Y	1306	896	1			847
							1437	9									
06	3000	N	4589	-0-	1589	5561	269	1	3232	3	Y	989	1563	1			273
							1088	9									
07	10282	X	4721	-0-	-5561	-0-	203	1	3587	3	Y	846	954	1			165
							931	9									
08	12152	X	6219	-0-	-5933	-0-	510	1	4369	3	Y	1218	1143	1			240
							1340	9									
09	11760	X	4827	-0-	-6933	-0-	357	1	3883	3	Y	534	591	1			183
							587	9									
10	7068	X	4742	-0-	-2326	-0-	379	1	2792	3	Y	1428	1311	1			300
							1571	9									
11	6030	X	4369	-0-	-1661	-0-	1052	1	2237	3	Y	982	1028	1			254
							1080	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 50,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,528

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1491	-0-	-276	-0-		162	1	935	3	Y	358	191	1			392
								394	9									
02	899	X	592	-0-	-307	-0-		100	1	229	3	Y	239	338	1			293
								263	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		104	1	1835	3	Y	381	192	1			482
								419	9									
04	3000	N	5415	-0-	2415	2415		148	1	4158	3	Y	1008	1235	1			255
								1109	9									
05	3100	N	3667	-0-	567	2982		206	1	2790	3	Y	610	578	1			287
								671	9									
06	3000	N	2752	-0-	-248	2734		248	1	1728	3	Y	705	759	1			233
								776	9									
07	4623	X	1889	-0-	-2734	-0-		151	1	961	3	Y	706	769	1			170
								777	9									
08	5611	X	2849	-0-	-2762	-0-		387	1	1767	3	Y	632	559	1			243
								695	9									
09	5430	X	1235	-0-	-4195	-0-		192	1	586	3	Y	415	421	1			237
								457	9									
10	3658	X	2516	-0-	-1142	-0-		181	1	1717	3	Y	562	581	1			218
								618	9									
11	2760	X	473	-0-	-2287	-0-		153	1	248	3	Y	65	19	1			264
								72	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-						Y	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 25,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,681

LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5698	-0-	-316	-0-		199	1	4441	3	Y	962	1067	1			140
								1058	9									
02	6148	X	4721	-0-	-1427	-0-		112	1	3591	3	Y	925	773	1			292
								1018	9									
03	6572	X	6170	-0-	-402	-0-		124	1	4615	3	Y	1301	1145	1			448
								1431	9									
04	6360	X	5169	-0-	-1191	-0-		95	1	3786	3	Y	1171	1142	1			477
								1288	9									
05	6324	X	5454	-0-	-870	-0-		179	1	4131	3	Y	1040	949	1			568
								1144	9									
06	5970	X	4890	-0-	-1080	-0-		217	1	3644	3	Y	935	1295	1			208
								1029	9									
07	6169	X	5279	-0-	-890	-0-		171	1	3902	3	Y	1096	1161	1			143
								1206	9									
08	6169	X	5979	-0-	-190	-0-		448	1	4410	3	Y	1019	754	1			408
								1121	9									
09	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-		285	1	4430	3	Y	841	942	1			307
								925	9									
10	5456	X	4720	-0-	-736	-0-		295	1	3346	3	Y	981	963	1			325
								1079	9									
11	5790	X	2829	-0-	-2961	-0-		667	1	1086	3	Y	978	1031	1			272
								1076	9									
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-						Y	NO RPT					272

TOTAL GAS PROD: 56,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,249

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	653	-0-	-835	-0-	127	1	352	3	Y	158	108	1			327
							174	9									
02	1276	X	206	-0-	-1070	-0-	96	1	110	9	Y	100	159	1			268
03	1364	X	282	-0-	-1082	-0-	91	1	191	3	Y	-0-					268
04	630	X	399	-0-	-231	-0-	74	1	292	3	Y	30					298
							33	9									
05	651	X	527	-0-	-124	-0-	112	1	393	3	Y	20					318
							22	9									
06	630	X	412	-0-	-218	-0-	162	1	233	3	Y	15					333
							17	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	136	1	365	3	Y	43	124	1			252
							47	9									
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	369	1	233	3	Y	11					263
							12	9									
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	206	1			Y	-0-	73	1			190
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	271	1	163	3	Y	-0-	18	1			172
11	600	N	112	-0-	-488	-0-	112	1			Y	-0-	19	1			153
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 4,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7948	-0-	-360	-0-	323	1	6658	3	Y	879	935	1			227
							967	9									
02	15776	X	6513	-0-	-9263	-0-	169	1	5467	3	Y	797	764	1			260
							877	9									
03	16864	X	4660	-0-	-12204	-0-	151	1	3816	3	Y	630	740	1			150
							693	9									
04	10350	X	2417	-0-	-7933	-0-	43	1	1887	3	Y	443	383	1			210
							487	9									
05	10695	X	4919	-0-	-5776	-0-	228	1	3709	3	Y	893	753	1			350
							982	9									
06	7680	X	4299	-0-	-3381	-0-	303	1	3148	3	Y	771	971	1			150
							848	9									
07	6975	X	4274	-0-	-2701	-0-	240	1	3187	3	Y	770	760	1			160
							847	9									
08	4929	X	4364	-0-	-565	-0-	552	1	2962	3	Y	773	763	1			170
							850	9									
09	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	360	1	6289	3	Y	673	630	1			213
							740	9									
10	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	417	1	7778	3	Y	719	800	1			132
							791	9									
11	4290	X	1226	-0-	-3064	-0-	221	1	851	3	Y	140	226	1			46
							154	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 56,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,488

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	915	-0-	-511	-0-	141	1	558	3	Y	196	343	1			115
							216	9									
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	113	1	2448	3	Y	303					418
							333	9									
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	100	1	1905	3	Y	423	636	1			205
							465	9									
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	89	1	1327	3	Y	385	387	1			203
							424	9									
05	3100	X	1734	-0-	-1366	-0-	161	1	1169	3	Y	367	187	1			383
							404	9									
06	3000	X	1224	-0-	-1776	-0-	324	1	604	3	Y	269	404	1			248
							296	9									
07	3100	X	1112	-0-	-1988	-0-	201	1	622	3	Y	263	381	1			130
							289	9									
08	2480	X	1309	-0-	-1171	-0-	467	1	558	3	Y	258	193	1			195
							284	9									
09	1830	X	664	-0-	-1166	-0-	214	1	240	3	Y	191	275	1			111
							210	9									
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	156	1	2386	3	Y	279	202	1			188
							307	9									
11	1260	X	907	-0-	-353	-0-	283	1	567	3	Y	52	29	1			211
							57	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 17,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,986

GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	189	1	5036	3	Y	872	898	1			127
							959	9									
02	6380	X	3988	-0-	-2392	-0-	131	1	3340	3	Y	470	384	1			213
							517	9									
03	6820	X	4193	-0-	-2627	-0-	125	1	3399	3	Y	608	508	1			313
							669	9									
04	6570	X	3697	-0-	-2873	-0-	105	1	2947	3	Y	586	557	1			342
							645	9									
05	6169	X	3946	-0-	-2223	-0-	186	1	3030	3	Y	664	746	1			260
							730	9									
06	5970	X	4714	-0-	-1256	-0-	309	1	3691	3	Y	649	746	1			163
							714	9									
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	235	1	3791	3	Y	453	393	1			223
							498	9									
08	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	535	1	3027	3	Y	236	182	1			277
							260	9									
09	4710	X	1647	-0-	-3063	-0-	128	1	1519	3	Y	-0-	166	1			111
10	4867	X	3635	-0-	-1232	-0-	187	1	3448	3	Y	-0-	12	1			99
11	4710	X	1147	-0-	-3563	-0-	310	1	837	3	Y	-0-	32	1			67
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 41,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,538

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9455	-0-	-527	-0-	292	1	7971	3	Y	1084	724	1			687
							1192	9									
02	10846	X	7860	-0-	-2986	-0-	200	1	6495	3	Y	1059	1529	1			217
							1165	9									
03	11594	X	8662	-0-	-2932	-0-	190	1	7316	3	Y	1051	948	1			320
							1156	9									
04	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	182	1	10383	3	Y	1662	1705	1			277
							1828	9									
05	11594	X	11340	-0-	-254	-0-	313	1	9583	3	Y	1313	1347	1			243
							1444	9									
06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	383	1	8327	3	Y	1154	1130	1			267
							1269	9									
07	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	293	1	9071	3	Y	1130	1142	1			255
							1243	9									
08	12803	X	10797	-0-	-2006	-0-	686	1	8738	3	Y	1248	1325	1			178
							1373	9									
09	12390	X	9546	-0-	-2844	-0-	380	1	7906	3	Y	1145	1022	1			301
							1260	9									
10	11346	X	9446	-0-	-1900	-0-	417	1	7761	3	Y	1153	1362	1			92
							1268	9									
11	10440	X	9855	-0-	-585	-0-	1232	1	7197	3	Y	1296	1284	1			104
							1426	9									
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 109,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,295

LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	319	1	11113	3	Y	793	574	1			365
							872	9									
02	13340	X	9723	-0-	-3617	-0-	197	1	8727	3	Y	726	758	1			333
							799	9									
03	18631	X	10789	-0-	-7842	-0-	217	1	9726	3	Y	769	763	1			339
							846	9									
04	18030	X	10072	-0-	-7958	-0-	183	1	8955	3	Y	849	777	1			411
							934	9									
05	18631	X	10415	-0-	-8216	-0-	302	1	9463	3	Y	591	783	1			219
							650	9									
06	11910	X	8562	-0-	-3348	-0-	343	1	7273	3	Y	860	1017	1			62
							946	9									
07	10788	X	8632	-0-	-2156	-0-	262	1	7495	3	Y	795	773	1			84
							875	9									
08	10788	X	8743	-0-	-2045	-0-	670	1	7265	3	Y	676	567	1			193
							64	4	744	9							
09	10080	X	8675	-0-	-1405	-0-	398	1	7514	3	Y	694	741	1			146
							763	9									
10	10416	X	7003	-0-	-3413	-0-	417	1	5824	3	Y	693	637	1			202
							762	9									
11	8550	X	1644	-0-	-6906	-0-	278	1	1270	3	Y	87	227	1			62
							96	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 96,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,533

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	264 618	1 9	4998	3	Y	562	578	1			281
02	6757	X	3664	-0-	-3093	-0-	179 726	1 9	2759	3	Y	660	743	1			198
03	7347	X	4971	-0-	-2376	-0-	201 835	1 9	3935	3	Y	759	572	1			385
04	7110	X	4177	-0-	-2933	-0-	177 756	1 9	3244	3	Y	687	577	1			495
05	7347	X	4488	-0-	-2859	-0-	255 744	1 9	3489	3	Y	676	968	1			203
06	5700	X	4057	-0-	-1643	-0-	306 664	1 9	3087	3	Y	604	515	1			292
07	4960	X	4401	-0-	-559	-0-	257 799	1 9	3345	3	Y	726	768	1			250
08	4960	X	4555	-0-	-405	-0-	592 744	1 9	3219	3	Y	676	759	1			167
09	4350	X	4251	-0-	-99	-0-	303 561	1 9	3387	3	Y	510	375	1			302
10	4495	X	3972	-0-	-523	-0-	261 669	1 9	3042	3	Y	608	676	1			234
11	4410	X	787	-0-	-3623	-0-	166 167	1 9	454	3	Y	152	193	1			193
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 45,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,620

LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	245 596	1 9	8371	3	Y	542	573	1			266
02	11078	X	7476	-0-	-3602	-0-	162 607	1 9	6707	3	Y	552	573	1			245
03	11966	X	7866	-0-	-4100	-0-	155 594	1 9	7117	3	Y	540	566	1			219
04	11580	X	7520	-0-	-4060	-0-	124 486	1 9	6910	3	Y	442	313	1			348
05	11966	X	7081	-0-	-4885	-0-	202 554	1 9	6325	3	Y	504	665	1			187
06	8910	X	6671	-0-	-2239	-0-	256 408	1 9	6007	3	Y	371	531	1			27
07	7998	X	7493	-0-	-505	-0-	200 449	1 9	6844	3	Y	408	392	1			43
08	7874	X	7269	-0-	-605	-0-	456 44	1 4	6240 529	3 9	Y	481	387	1			137
09	7530	X	7213	-0-	-317	-0-	265 596	1 9	6352	3	Y	542	565	1			114
10	7502	X	6025	-0-	-1477	-0-	292 535	1 9	5198	3	Y	486	458	1			142
11	7260	X	997	-0-	-6263	-0-	169 57	1 9	771	3	Y	52	157	1			37
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 74,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,920

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15651	X	15651	-0-	-0-		-0-	372 2116	1 9	13163	3	Y	1924	2257	1			240
02	18473	X	13372	-0-	-5101		-0-	274 1891	1 9	11207	3	Y	1719	1511	1			448
03	20119	X	14187	-0-	-5932		-0-	269 1922	1 9	11996	3	Y	1747	1716	1			479
04	19470	X	13907	-0-	-5563		-0-	218 2217	1 9	11472	3	Y	2015	2291	1			203
05	20119	X	18176	-0-	-1943		-0-	432 1755	1 9	15989	3	Y	1595	1548	1			250
06	15150	X	12344	-0-	-2806		-0-	443 1815	1 9	10086	3	Y	1650	1723	1			177
07	13063	X	13063	-0-	-0-		-0-	369 1782	1 9	10912	3	Y	1620	1516	1			281
08	13214	X	13214	-0-	-0-		-0-	849 1815	1 9	10550	3	Y	1650	1556	1			375
09	12982	X	12982	-0-	-0-		-0-	455 1504	1 9	11023	3	Y	1367	1325	1			417
10	13051	X	11060	-0-	-1991		-0-	417 1563	1 9	9080	3	Y	1421	1328	1			510
11	12630	X	10463	-0-	-2167		-0-	1167 1458	1 9	7838	3	Y	1325	1538	1			297
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051		-0-					Y	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 148,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,033

CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7221	X	7221	-0-	-0-		-0-	1576 970	1 9	4675	3	Y	882	939	1			448
02	6232	X	6232	-0-	-0-		-0-	1415 977	1 9	3840	3	Y	888	1149	1			187
03	6975	X	6975	-0-	-0-		-0-	1437 1001	1 9	4537	3	Y	910	566	1			531
04	6990	X	5341	-0-	-1649		-0-	1128 925	1 9	3288	3	Y	841	1127	1			245
05	7223	X	6212	-0-	-1011		-0-	1438 1087	1 9	3687	3	Y	988	952	1			281
06	6990	X	6113	-0-	-877		-0-	1554 931	1 9	3628	3	Y	846	747	1			380
07	7868	X	7868	-0-	-0-		-0-	2070 837	1 9	4961	3	Y	761	912	1			229
08	9142	X	9142	-0-	-0-		-0-	2456 1088	1 9	5598	3	Y	989	958	1			260
09	6365	X	6365	-0-	-0-		-0-	2600 805	1 9	2960	3	Y	732	605	1			387
10	7874	X	7203	-0-	-671		-0-	1831 903	1 9	4469	3	Y	821	761	1			447
11	8850	X	-0-	-0-	-8850		-0-					Y	536	764	1			219
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145		-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 68,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,194

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6428	-0-	-1384	-0-	1379	1	4090	3	Y	872	991	1			266
							959	9									
02	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1717	1	4662	3	Y	1174	1159	1			281
							1291	9									
03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	1652	1	5215	3	Y	1189	939	1			531
							1308	9									
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	1799	1	5245	3	Y	1040	1259	1			312
							1144	9									
05	8060	X	7993	-0-	-67	-0-	1954	1	5008	3	Y	937	1041	1			208
							1031	9									
06	7800	X	7700	-0-	-100	-0-	2015	1	4702	3	Y	894	800	1			302
							983	9									
07	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	2364	1	5665	3	Y	851	955	1			198
							936	9									
08	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	2531	1	5769	3	Y	991	960	1			229
							1090	9									
09	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	3714	1	4230	3	Y	930	804	1			355
							1023	9									
10	8959	X	8110	-0-	-849	-0-	2058	1	5022	3	Y	936	912	1			379
							1030	9									
11	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	1233	1	8951	3	Y	596	582	1			393
							656	9									
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 92,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,410

JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1827	-0-	-870	-0-	515	1	940	3	Y	338	192	1			432
							372	9									
02	2523	X	1447	-0-	-1076	-0-	403	1	685	3	Y	326	576	1			182
							359	9									
03	2108	X	1985	-0-	-123	-0-	508	1	943	3	Y	485					667
							534	9									
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	679	1	1355	3	Y	245	568	1			344
							270	9									
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	668	1	1189	3	Y	199	356	1			187
							219	9									
06	1920	X	1900	-0-	-20	-0-	641	1	1095	3	Y	149	185	1			151
							164	9									
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	900	1	1691	3	Y	251	188	1			214
							276	9									
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1157	1	2294	3	Y	268	206	1			276
							295	9									
09	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	815	1	1588	3	Y	197	192	1			281
							217	9									
10	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	875	1	1190	3	Y	275	379	1			177
							303	9									
11	3630	X	2775	-0-	-855	-0-	1191	1	1212	3	Y	338	390	1			125
							372	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 25,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,071

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7525	-0-	-163	-0-	2451 596	1 9	4478	3	Y	542	568	1	161
02	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	2752 549	1 9	4684	3	Y	499	379	1	281
03	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	3381 387	1 9	6278	3	Y	352	383	1	250
04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	2680 406	1 9	5345	3	Y	369	385	1	234
05	8525	X	5868	-0-	-2657	-0-	1931 497	1 9	3440	3	Y	452	384	1	302
06	9720	X	3495	-0-	-6225	-0-	1134 424	1 9	1937	3	Y	385	598	1	89
07	10044	X	4660	-0-	-5384	-0-	1447 492	1 9	2721	3	Y	447	369	1	167
08	10044	X	6685	-0-	-3359	-0-	2054 557	1 9	4074	3	Y	506	397	1	276
09	8430	X	4662	-0-	-3768	-0-	1448 393	1 9	2821	3	Y	357	373	1	260
10	5859	X	5071	-0-	-788	-0-	1959 448	1 9	2664	3	Y	407	381	1	286
11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	3180 474	1 9	3237	3	Y	431	576	1	141
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			141

TOTAL GAS PROD: 71,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,747

LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	271 933	1 9	6378	3	Y	848	936	1	266
02	9222	X	6789	-0-	-2433	-0-	205 880	1 9	5704	3	Y	800	769	1	297
03	10261	X	7141	-0-	-3120	-0-	200 917	1 9	6024	3	Y	834	891	1	240
04	9930	X	6185	-0-	-3745	-0-	152 677	1 9	5356	3	Y	615	558	1	297
05	10261	X	5009	-0-	-5252	-0-	253 890	1 9	3866	3	Y	809	726	1	380
06	7350	X	4700	-0-	-2650	-0-	312 790	1 9	3598	3	Y	718	952	1	146
07	7254	X	4188	-0-	-3066	-0-	272 827	1 9	3089	3	Y	752	731	1	167
08	7130	X	6322	-0-	-808	-0-	700 807	1 9	4815	3	Y	734	552	1	349
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	439 703	1 9	6169	3	Y	639	722	1	266
10	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	477 780	1 9	5339	3	Y	709	569	1	406
11	6120	X	5902	-0-	-218	-0-	1137 980	1 9	3785	3	Y	891	1092	1	205
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT			205

TOTAL GAS PROD: 67,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,349

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7190	-0-	-1707	-0-	274	1	5878	3	Y	944	1124	1			385
							1038	9									
02	9831	X	6192	-0-	-3639	-0-	190	1	4852	3	Y	1045	1154	1			276
							1150	9									
03	10726	X	6559	-0-	-4167	-0-	189	1	5149	3	Y	1110	949	1			437
							1221	9									
04	10380	X	6076	-0-	-4304	-0-	149	1	4783	3	Y	1040	1154	1			323
							1144	9									
05	10726	X	6796	-0-	-3930	-0-	280	1	5332	3	Y	1076	1087	1			312
							1184	9									
06	6960	X	5459	-0-	-1501	-0-	327	1	4149	3	Y	894	977	1			229
							983	9									
07	6634	X	6352	-0-	-282	-0-	272	1	4914	3	Y	1060	1159	1			130
							1166	9									
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	650	1	5090	3	Y	1049	778	1			401
							1154	9									
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	388	1	5352	3	Y	911	942	1			370
							1002	9									
10	6789	X	5554	-0-	-1235	-0-	409	1	4109	3	Y	942	916	1			396
							1036	9									
11	6660	X	5455	-0-	-1205	-0-	988	1	3265	3	Y	1093	1312	1			177
							1202	9									
12	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 69,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,164

GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	463	-0-	-6977	-0-	139	1	19	3	Y	277	381	1			182
							305	9									
02	6148	X	333	-0-	-5815	-0-	106	1	227	9	Y	206	190	1			198
03	2077	X	311	-0-	-1766	-0-	117	1	194	9	Y	176	150	1			224
04	1080	X	263	-0-	-817	-0-	95	1	168	9	Y	153	179	1			198
05	1116	X	432	-0-	-684	-0-	151	1	281	9	Y	255	177	1			276
06	450	X	394	-0-	-56	-0-	187	1	207	9	Y	188					464
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	148	1	140	9	Y	127	159	1			432
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	204	1	52	9	Y	47					479
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	188	1	147	9	Y	134	385	1			228
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	235	1	208	9	Y	189	16	1			401
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	91	1	37	3	Y	24	15	1			410
							26	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					410

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	217 1384	1 9	7606	3	Y	1258	1430	1			156
02	11165	X	8089	-0-	-3076	-0-	195 1620	1 9	6274	3	Y	1473	1332	1			297
03	11935	X	8328	-0-	-3607	-0-	205 1581	1 9	6542	3	Y	1437	1161	1			573
04	10350	X	7690	-0-	-2660	-0-	157 1455	1 9	6078	3	Y	1323	1735	1			161
05	10540	X	7885	-0-	-2655	-0-	238 1544	1 9	6103	3	Y	1404	945	1			620
06	8910	X	7932	-0-	-978	-0-	310 1477	1 9	6145	3	Y	1343	1718	1			245
07	8649	X	8377	-0-	-272	-0-	239 1559	1 9	6579	3	Y	1417	1159	1			503
08	8339	X	7449	-0-	-890	-0-	526 1419	1 9	5504	3	Y	1290	1335	1			458
09	7920	X	7885	-0-	-35	-0-	330 1291	1 9	6264	3	Y	1174	1365	1			267
10	8370	X	5658	-0-	-2712	-0-	329 1390	1 9	3939	3	Y	1264	987	1			544
11	8100	X	5789	-0-	-2311	-0-	865 1273	1 9	3651	3	Y	1157	1621	1			80
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 84,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,540

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAS ARENAS WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726

01	8773	3855	-0-	-4918	-0-	580	1	3187	2	N	80					184
						88	9									
02	8207	3454	-0-	-4753	-0-	583	1	2831	2	N	36	169	1			51
						40	9									
03	7781 #	4100	-0-	-3681	-0-	565	1	3505	2	N	27					78
						30	9									
04	7530 #	3148	-0-	-4382	-0-	505	1	2624	2	N	17					95
						19	9									
05	7471 #	4639	-0-	-2832	-0-	833	1	3792	2	N	13					108
						14	9									
06	4239 R	4239	-0-	-0-	-0-	704	1	3509	2	N	24					132
						26	9									
07	4092 #	2182	-0-	-1910	-0-	381	1	1786	2	N	14					146
						15	9									
08	4794 R	4794	-0-	-0-	-0-	818	1	3945	2	N	28					174
						31	9									
09	4500 #	4126	-0-	-374	-0-	715	1	3390	2	N	19	164	1			29
						21	9									
10	4650 #	3818	-0-	-832	-0-	672	1	3131	2	N	14					43
						15	9									
11	4650 #	2930	-0-	-1720	-0-	385	1	2523	2	N	20					63
						22	9									
12	4805 #	3834	-0-	-971	-0-	662	1	3149	2	N	21					84
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 45,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
02	203	N	199	-0-	-4	-0-	199	2			Y	-0-					10
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					10
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					10
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					10
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					10
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					10
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					10
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					10
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					10
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	597	-0-	-12	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	174	N	169	-0-	-5	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					82
02	377	N	247	-0-	-130 B	-0-	239	2	8	9	N	7					89
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	315	2	3	9	N	3					92
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					92
05	279	N	166	-0-	-113 B	-0-	166	2			N	-0-					92
06	300	N	183	-0-	-117 B	-0-	183	2			N	-0-					92
07	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	148	2	10	9	N	9					101
08	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	140	2	3	9	N	3					104
09	180	N	127	-0-	-53 B	-0-	127	2			N	-0-					104
10	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-					104
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					104
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	2	N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	2	1	96	2	N	-0-					17
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	3	1	161	2	N	-0-					17
06	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	1	1	53	2	N	-0-					17
07	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	11	1	484	2	N	-0-					17
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					17
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					17
10	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-		-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	522	N	505	-0-	-17		-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-		-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31		-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-		-0-	12	1	666	2	N	-0-					-0-
06	570	N	87	-0-	-483		-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-		-0-	11	1	563	2	N	-0-					-0-
08	682	N	237	-0-	-445		-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-		-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
10	589	N	142	-0-	-447		-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
*11	240	N	48	-0-	-192		-0-	11	1	37	2	N	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105		-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) //CONT.// 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	8	1	6	2	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	8	1	17	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	11	-0-	-19	-0-	8	1	3	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	54	1	2464	2	N	-0-			-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	43	1	2142	2	N	-0-			-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	43	1	2043	2	N	-0-			-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	43	1	2126	2	N	-0-			-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	43	1	2046	2	N	-0-			-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	43	1	1782	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	48	1	2029	2	N	-0-			-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	44	1	1918	2	N	-0-			-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	48	1	2028	2	N	-0-			-0-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	50	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	48	1	1825	2	N	-0-			-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2080	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
02	145	N	138	-0-	-7	-0-	3	1	134	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	2	1	106	2	N	1					1
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-					1
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	2	N	-0-					1
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	3	1	147	2	N	-0-					1
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	2	N	-0-					1
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	1					2
							1	9									
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	2	N	-0-					2
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	101	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
*11	12	N	9	-0-	-3	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	7	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
*11	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	1					51
							1	9									
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	1	1			50
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	253	2	N	1					51
							1	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					51
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	2	N	-0-					51
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	10	1	425	2	N	-0-					51
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	N	-0-					51
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					1
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					1
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					1
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	1					2
							1	9									
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					2
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	N	-0-			-0-
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	5	1	267	2	N	-0-			-0-
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	4	1	170	2	N	-0-			-0-
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	4	1	218	2	N	-0-			-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	503	2	N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-			-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	11	1	467	2	N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	517	2	N	-0-			-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	10	1	414	2	N	-0-			-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	11	1	421	2	N	-0-			-0-
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	6	1	272	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	131	1	5961	2	Y	62					199
							68	9									
02	5771	X	5693	-0-	-78	-0-	111	1	5521	2	Y	55	55	1			199
							61	9									
03	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	118	1	5576	2	Y	31					230
							34	9									
04	5970	X	5713	-0-	-257	-0-	113	1	5561	2	Y	35	137	1			128
							39	9									
05	6169	X	5934	-0-	-235	-0-	121	1	5735	2	Y	71	56	1			143
							78	9									
06	5970	X	5349	-0-	-621	-0-	126	1	5200	2	Y	21					164
							23	9									
07	6076	X	5223	-0-	-853	-0-	120	1	5070	2	Y	30					194
							33	9									
08	5921	X	5393	-0-	-528	-0-	121	1	5251	2	Y	19					213
							21	9									
09	5730	X	5359	-0-	-371	-0-	123	1	5223	2	Y	12					225
							13	9									
10	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	128	1	5517	2	Y	27					252
							30	9									
11	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	133	1	5120	2	Y	12					264
							13	9									
12	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	118	1	5249	2	Y	12					276
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 66,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	154	1	7035	2	N	81					237
							89	9									
02	7221	X	6510	-0-	-711	-0-	126	1	6307	2	N	70	187	1			120
							77	9									
03	7719	X	6813	-0-	-906	-0-	139	1	6591	2	N	75					195
							83	9									
04	7410	X	6576	-0-	-834	-0-	129	1	6383	2	N	58	173	1			80
							64	9									
05	7595	X	6733	-0-	-862	-0-	138	1	6519	2	N	69	10	1			139
							76	9									
06	7050	X	6067	-0-	-983	-0-	142	1	5881	2	N	40					179
							44	9									
07	6944	X	6188	-0-	-756	-0-	142	1	6011	2	N	32					211
							35	9									
08	6820	X	6468	-0-	-352	-0-	145	1	6269	2	N	49	169	1			91
							54	9									
09	6570	X	6128	-0-	-442	-0-	139	1	5934	2	N	50					141
							55	9									
10	6727	X	6253	-0-	-474	-0-	140	1	6040	2	N	66					207
							73	9									
11	6270	X	4871	-0-	-1399	-0-	123	1	4703	2	N	41	180	1			68
							45	9									
12	6479	X	5586	-0-	-893	-0-	121	1	5401	2	N	58					126
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 75,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	64	-0-	64	64	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	17	-0-	17	81	17	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	28 19	1 9	1299	2	N	17					57
02	1479	N	1195	-0-	-284	-0-	23 15	1 9	1157	2	N	14	11	1			60
03	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	23 18	1 9	1107	2	N	16					76
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	1258	2	N	13					89
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	29 28	1 9	1369	2	N	25	15	1			99
06	1110	N	990	-0-	-120	-0-	23 9	1 9	958	2	N	8					107
07	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	24 9	1 9	997	2	N	8					115
08	1426	N	978	-0-	-448	-0-	22 11	1 9	945	2	N	10					125
09	990	N	962	-0-	-28	-0-	22 13	1 9	927	2	N	12					137
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	1128	2	N	12					149
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	22 3	1 9	852	2	N	3					152
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	1275	2	N	5					157

TOTAL GAS PROD: 13,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	45	1	2057	2	N	13					26
								14	9									
02	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	38	1	1904	2	N	11	19	1			18
								12	9									
03	2142	N	2142	-0-		-0-	-0-	44	1	2063	2	N	32					50
								35	9									
04	2044	N	2044	-0-		-0-	-0-	40	1	1995	2	N	8					58
								9	9									
05	2107	N	2107	-0-		-0-	-0-	43	1	2034	2	N	27	19	1			66
								30	9									
06	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	44	1	1802	2	N	10					76
								11	9									
07	1987	N	1987	-0-		-0-	-0-	45	1	1913	2	N	26					102
								29	9									
08	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	47	1	2027	2	N	16					118
								18	9									
09	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	47	1	2009	2	N	31					149
								34	9									
10	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	47	1	2040	2	N	48					197
								53	9									
11	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	50	1	1910	2	N	42					239
								46	9									
12	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	45	1	2010	2	N	32					271
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 24,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	454	2	N	3					105
02	464	N	412	-0-	-52	-0-	8	1 1 9	403	2	N	1	5	1			101
03	465	N	326	-0-	-139	-0-	7	1 4 9	315	2	N	4					105
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	575	2	N	4					109
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	458	2	N	4	4	1			109
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	10	1	430	2	N	-0-					109
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	9	1 1 9	396	2	N	1					110
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	458	2	N	1					111
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	450	2	N	3					114
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1 3 9	424	2	N	3					117
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	9	1 1 9	336	2	N	1					118
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	7	1 1 9	301	2	N	1					119

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	30	1 14 9	1362	2	N	13					66
02	1508	N	1303	-0-	-205	-0-	26	1 3 9	1274	2	N	3	4	1			65
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	28	1 1 9	1325	2	N	1					66
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	26	1 1 9	1267	2	N	1					67
05	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	28	1 4 9	1298	2	N	4	4	1			67
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	29	1 2 9	1206	2	N	2					69
07	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	28	1 1 9	1175	2	N	1					70
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	27	1 2 9	1191	2	N	2					72
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	1218	2	N	1					73
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	1258	2	N	2					75
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	1211	2	N	1					76
12	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	27	1 1 9	1187	2	N	1					77

TOTAL GAS PROD: 15,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	397	2	N	2					5
02	464	N	349	-0-	-115	-0-	7 2	1 9	340	2	N	2	4	1			3
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	8 1	1 9	393	2	N	1					4
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					4
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	399	2	N	6	5	1			5
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	8	1	313	2	N	-0-					5
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	4	1	150	2	N	-0-					5
08	403	N	186	-0-	-217	-0-	4	1	182	2	N	-0-					5
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	6	1	253	2	N	-0-					5
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-					5
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					5
12	279	N	144	-0-	-135	-0-	3	1	141	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	35 36	1 9	1581	2	N	33					137
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	28 36	1 9	1381	2	N	33	21	1			149
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	1452	2	N	33					182
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	29 24	1 9	1434	2	N	22					204
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	31 44	1 9	1455	2	N	40	15	1			229
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	32 25	1 9	1331	2	N	23					252
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32 25	1 9	1344	2	N	23					275
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	1405	2	N	9					284
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	1083	2	N	4					288
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	1449	2	N	28	178	1			138
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1424	2	N	27					165
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	33 32	1 9	1450	2	N	29					194

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	9	1	403	2	N	13					121
							14	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	N	5	3	1			123
							6	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	7					130
							8	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	425	2	N	11					141
							12	9									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	440	2	N	10	3	1			148
							11	9									
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	411	2	N	5					153
							6	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	10	1	422	2	N	7					160
							8	9									
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	461	2	N	10					170
							11	9									
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	374	2	N	9					179
							10	9									
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	4	1	170	2	N	9					188
							10	9									
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	3	1	113	2	N	2					190
							2	9									
12	341	N	50	-0-	-291	-0-	1	1	42	2	N	6					196
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	176	-0-	-41	-0-	4	1	166	2	N	5					21
							6	9									
02	435	N	307	-0-	-128	-0-	6	1	293	2	N	7	4	1			24
							8	9									
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	7	1	329	2	N	3					27
							3	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	5					32
							6	9									
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	6	1	289	2	N	4	2	1			34
							4	9									
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	6	1	251	2	N	3					37
							3	9									
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	7	1	310	2	N	7					44
							8	9									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	N	-0-					44
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	525	2	N	1					45
							1	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	N	3					48
							3	9									
11	360	N	211	-0-	-149	-0-	5	1	204	2	N	2					50
							2	9									
12	558	N	266	-0-	-292	-0-	6	1	260	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		29	1	1321	2	N	23					144
								25	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		24	1	1196	2	N	23	18	1			149
								25	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		26	1	1231	2	N	14					163
								15	9									
04	1320	N	880	-0-	-440	-0-		17	1	844	2	N	17					180
								19	9									
05	1333	N	1253	-0-	-80	-0-		25	1	1197	2	N	28	18	1			190
								31	9									
06	1230	N	1154	-0-	-76	-0-		27	1	1121	2	N	5					195
								6	9									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		27	1	1131	2	N	12					207
								13	9									
08	1240	N	1237	-0-	-3	-0-		28	1	1194	2	N	14					221
								15	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		28	1	1174	2	N	12					233
								13	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-		26	1	1143	2	N	15					248
								17	9									
11	1200	N	1075	-0-	-125	-0-		27	1	1039	2	N	8					256
								9	9									
12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-		25	1	1131	2	N	17					273
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 14,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	625	-0-	-553	-0-	13	1 3 9	609	2	Y	3					10
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	1186	2	Y	3	10	1			3
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	1317	2	Y	3					6
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	1272	2	Y	2					8
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1 15 9	1314	2	Y	14	12	1			10
06	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	29	1	1203	2	Y	-0-					10
07	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	29	1 2 9	1208	2	Y	2					12
08	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	30	1 1 9	1288	2	Y	1					13
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	1272	2	Y	3					16
10	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	28	1 7 9	1200	2	Y	6					22
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	31	1 3 9	1202	2	Y	3					25
12	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	28	1 2 9	1224	2	Y	2					27

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-
10	14	N	8	-0-	-6	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
*11	9	N	7	-0-	-2	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
12	10	N	9	-0-	-1	-0-	7	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	N	-0-					-0-
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
*11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SOCO ATX LLC 100095
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	2087	-0-	-7585	-0-	26	1	2061	3	N	-0-					98
02	9048	X	3128	-0-	-5920	-0-	43	1	3085	3	N	-0-					98
03	9672	X	8554	-0-	-1118	-0-	121	1	8433	3	N	-0-					98
04	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	134	1	9050	3	N	-0-					98
05	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	186	1	12738	3	N	-0-					98
06	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	172	1	13019	3	N	-0-					98
07	9486	X	4566	-0-	-4920	-0-	63	1	4503	3	N	-0-					98
08	9672	X	6021	-0-	-3651	-0-	89	1	5932	3	N	-0-					98
09	9360	X	6470	-0-	-2890	-0-	100	1	6370	3	N	-0-					98
10	9672	X	3979	-0-	-5693	-0-	65	1	3886	3	N	-0-					98
							28	4									
*11	9360	X	41	-0-	-9319	-0-	1	1	40	3	N	-0-					98
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	160	1	9415	3	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 79,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. BANDUCH C WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

01	1023	N	582	-0-	-441	-0-	520	3	62	9	N	56	16	0			299
02	928	N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-	2	1			297
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					297
04	600	N	376	-0-	-224	-0-	15	1	260	3	N	91	301	1			87
							1	4	100	9							
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1			86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					86
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					86
09	0	W	116	-0-	116	116	3	1	34	3	N	72					158
							79	9									
10	0	W	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					158
*11	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					158
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	38	3	N	3					161
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	1708	1	187	2	N	940	797	0	49	1	396
							7090	3	1034	9							
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1013	1	94	2	N	701	726	0	57	1	314
							5383	3	771	9							
03	8246	X	7875	-0-	-371	-0-	1001	1	77	2	N	691	588	0	36	1	381
							6037	3	760	9							
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	1175	1	43	2	N	719	808	0	80	1	212
							6755	3	791	9							
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	1254	1	1	2	N	742	587	0	10	1	357
							6986	3	816	9							
06	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1229	1	11	2	N	675	752	0	17	1	263
							6655	3	743	9							
07	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	1283	1	614	2	N	678	507	0	18	1	416
							6790	3	746	9							
08	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	1134	1	376	2	N	676	683	0	21	1	388
							6783	3	744	9							
09	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	1111	1	491	2	N	619	735	0	30	1	242
							6305	3	681	9							
10	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	1100	1	241	2	N	670	654	1			258
							6451	3	737	9							
*11	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	1100	1	38	2	N	907	600	0	22	1	543
							6173	3	998	9							
12	8246	X	6296	-0-	-1950	-0-	946	1	271	2	N	575	689	0	23	1	150
							4446	3	633	9							

TOTAL GAS PROD: 101,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,593

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	541	1	59	2	Y	174	193	1			93
							2254	3	191	9							
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	686	1	63	2	Y	247	199	1			141
							3620	3	272	9							
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	692	1	53	2	Y	300	397	1			44
							4144	3	330	9							
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	633	1	23	2	Y	214	192	1			66
							3616	3	235	9							
05	4960	X	4402	-0-	-558	-0-	650	1	3601	3	Y	137	5	1			198
							151	9									
06	5040	X	3631	-0-	-1409	-0-	552	1	5	2	Y	102	192	1			108
							2962	3	112	9							
07	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	686	1	329	2	Y	251	194	1			165
							3621	3	276	9							
08	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	1923	1	636	2	Y	188	214	1			139
							11445	3	207	9							
09	4500	X	2470	-0-	-2030	-0-	336	1	148	2	Y	79	128	1			90
							1899	3	87	9							
10	4898	X	153	-0-	-4745	-0-	21	1	5	2	Y	5	8	1			87
							121	3	6	9							
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					87
12	6572	X	2607	-0-	-3965	-0-	407	1	117	2	Y	162	165	1			84
							1905	3	178	9							

TOTAL GAS PROD: 49,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	Y	20	1	0	8	1	11
							78	3	22	9							
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	2	0	6	1	60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	52	1			19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	28	1			12

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870

01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	773	1	85	2	Y	489	367	1			222
							3213	3	538	9							
02	2900	N	3578	-0-	678	678	496	1	46	2	Y	362	366	1			218
							2638	3	398	9							
03	2720	N	2042	-0-	-678	-0-	221	1	17	2	Y	429	579	1			68
							1332	3	472	9							
04	2880	X	761	-0-	-2119	-0-	79	1	3	2	Y	206	239	1			35
							452	3	227	9							
05	2976	X	1484	-0-	-1492	-0-	189	1	1051	3	Y	222	185	1			72
							244	9									
06	2880	X	1363	-0-	-1517	-0-	169	1	1	2	Y	262	263	1			71
							905	3	288	9							
07	2976	X	1201	-0-	-1775	-0-	156	1	75	2	Y	133	148	1			56
							824	3	146	9							
08	2046	X	1039	-0-	-1007	-0-	113	1	37	2	Y	196	181	1			71
							673	3	216	9							
09	1440	X	945	-0-	-495	-0-	117	1	52	2	Y	99	144	1			26
							667	3	109	9							
10	1488	X	719	-0-	-769	-0-	84	1	19	2	Y	110	110	1			26
							495	3	121	9							
*11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	243	1	8	2	Y	285	2	0	239	1	70
							1360	3	314	9							
12	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	303	1	87	2	Y	231	256	1			58
							1426	3	254	9							

TOTAL GAS PROD: 21,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,024

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	29	34	1			17
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	9	2	Y	53	37	1			33
							502	3	58	9							
03	3100	N	5786	-0-	2686	2686	715	1	55	2	Y	644	11	0	567	1	99
							4308	3	708	9							
04	3000	N	5548	-0-	2548	5234	736	1	27	2	Y	514	531	1			82
							4220	3	565	9							
05	3100	N	5344	-0-	2244	7478	747	1	4146	3	Y	410	361	1			131
							451	9									
06	11947	X	4469	-0-	-7478	-0-	665	1	6	2	Y	205	281	1			55
							3572	3	226	9							
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	628	1	301	2	Y	278	221	1			112
							3321	3	306	9							
08	5797	X	5217	-0-	-580	-0-	652	1	216	2	Y	423	388	1			147
							3884	3	465	9							
09	5550	X	4026	-0-	-1524	-0-	512	1	226	2	Y	351	413	1			85
							2902	3	386	9							
10	5332	X	4214	-0-	-1118	-0-	557	1	122	2	Y	248	280	1			53
							3262	3	273	9							
*11	5040	X	3558	-0-	-1482	-0-	480	1	16	2	Y	342	313	1			82
							2686	3	376	9							
12	5208	X	3278	-0-	-1930	-0-	489	1	140	2	Y	323	341	1			80
							2294	3	355	9							

TOTAL GAS PROD: 46,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,820

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	1073	1	118	2	N	562	575	0	31	1	283
							4453	3	618	9							
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	765	1	71	2	N	499	468	0	40	1	274
							4067	3	549	9							
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	690	1	53	2	N	515	452	0	25	1	312
							4165	3	567	9							
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	817	1	30	2	N	469	484	0	48	1	249
							4695	3	516	9							
05	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	819	1	4560	3	N	470	432	0	6	1	281
							517	9									
06	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	855	1	7	2	N	439	482	0	7	1	231
							4624	3	483	9							
07	5301	X	5147	-0-	-154	-0-	708	1	339	2	N	322	272	0	10	1	271
							3746	3	354	9							
08	5301	X	4436	-0-	-865	-0-	547	1	181	2	N	396	385	0	10	1	272
							3272	3	436	9							
09	5130	X	4946	-0-	-184	-0-	613	1	271	2	N	529	563	0	24	1	197
							3480	3	582	9			17	6			
10	5301	X	3939	-0-	-1362	-0-	500	1	110	2	N	362	292	1			267
							2931	3	398	9							
*11	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	796	1	27	2	N	337	552	0	16	1	36
							4465	3	371	9							
12	5146	X	4330	-0-	-816	-0-	656	1	188	2	N	368	361	0	16	1	97
							3081	3	405	9							

TOTAL GAS PROD: 63,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,268

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	237	1	26	2	Y	346	423	1			48
							983	3	381	9							
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	209	1	19	2	Y	395	395	1			48
							1110	3	435	9							
03	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	180	1	14	2	Y	208	116	1			140
							1085	3	229	9							
04	1560	N	1108	-0-	-452	-0-	121	1	4	2	Y	265	386	1			19
							691	3	292	9							
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	250	1	1392	3	Y	475	2	0	404	1	88
							523	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	183	1	2	2	Y	403	392	1			99
							982	3	443	9							
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	176	1	84	2	Y	279	303	1			75
							927	3	307	9							
08	2170	X	1767	-0-	-403	-0-	189	1	62	2	Y	359	326	1			108
							1121	3	395	9							
09	2100	X	1086	-0-	-1014	-0-	122	1	53	2	Y	208	255	1			61
							682	3	229	9							
10	2170	X	1549	-0-	-621	-0-	160	1	35	2	Y	388	317	1			132
							927	3	427	9							
*11	1710	X	1332	-0-	-378	-0-	146	1	5	2	Y	337	363	1			106
							810	3	371	9							
12	1767	X	1233	-0-	-534	-0-	145	1	41	2	Y	341	352	1			115
							672	3	375	9							

TOTAL GAS PROD: 18,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,004

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4394	-0-	-1651	-0-	1335	1	62	2	N	582	582	1			195
							2357	3	640	9							
02	5655	X	5562	-0-	-93	-0-	1603	1	58	2	N	523	401	1			317
							3326	3	575	9							
03	6045	X	5135	-0-	-910	-0-	1683	1	36	2	N	549	576	1			290
							2812	3	604	9							
04	5850	X	3667	-0-	-2183	-0-	1513	1	12	2	N	282	383	1			189
							1832	3	310	9							
05	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	1842	1	3543	3	N	600	3	0	566	1	220
							660	9									
06	5760	X	5080	-0-	-680	-0-	1481	1	5	2	N	506	564	1			162
							3037	3	557	9							
07	5952	X	5259	-0-	-693	-0-	1130	1	301	2	N	452	389	1			225
							3331	3	497	9							
08	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1021	1	292	2	N	412	367	1			270
							5272	3	453	9							
09	5850	X	4308	-0-	-1542	-0-	532	1	235	2	N	473	534	1			209
							3021	3	520	9							
10	6045	X	4408	-0-	-1637	-0-	545	1	119	2	N	499	563	1			145
							3195	3	549	9							
*11	5850	X	4076	-0-	-1774	-0-	534	1	18	2	N	478	383	1			240
							2998	3	526	9							
12	6045	X	3909	-0-	-2136	-0-	551	1	159	2	N	562	580	1			239
							2581	3	618	9							

TOTAL GAS PROD: 58,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,918

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	9	2	Y	246	299	1			33
							326	3	271	9							
02	870	N	550	-0-	-320	-0-	44	1	4	2	Y	245	249	1			29
							232	3	270	9							
03	930	N	532	-0-	-398	-0-	56	1	4	2	Y	125	70	1			84
							334	3	138	9							
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	93	1	3	2	Y	285	351	1			18
							531	3	314	9							
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	17	1			1
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	83	1	1	2	Y	187	142	1			46
							444	3	206	9							
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	84	1	40	2	Y	198	192	1			52
							442	3	218	9							
08	961	X	834	-0-	-127	-0-	95	1	31	2	Y	131	143	1			40
							564	3	144	9							
09	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	121	1	53	2	Y	205	187	1			58
							685	3	226	9							
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	105	1	23	2	Y	149	157	1			50
							614	3	164	9							
*11	810	X	495	-0-	-315	-0-	48	1	2	2	Y	162	161	1			51
							267	3	178	9							
12	1116	X	715	-0-	-401	-0-	95	1	27	2	Y	134	150	1			45
							446	3	147	9							

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	200	1	22	2	N	125	5	1			208
							828	3	138	9							
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	199	1	18	2	N	200	196	1			212
							1047	3	220	9							
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	238	1	18	2	N	79	169	1			122
							1427	3	87	9							
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	130	1	5	2	N	47	4	1			165
							749	3	52	9							
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	207	1	1154	3	N	99	2	1			262
							109	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	237	1	2	2	N	48	188	1			122
							1284	3	53	9							
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	1					123
08	868	N	486	-0-	-382	-0-	49	1	16	2	N	118	1	1			240
							291	3	130	9							
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	120	1	53	2	N	54	163	1			131
							680	3	59	9							
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	96	10	1			217
							579	3	106	9							
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	98	1	3	2	N	38	2	1			253
							551	3	42	9							
12	868	N	721	-0-	-147	-0-	111	1	32	2	N	54	170	1			137
							519	3	59	9							

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3559	-0-	459	459	634	1	69	2	N	212	8	0	199	1	219
							2623	3	233	9							
02	2900	N	3689	-0-	789	1248	552	1	51	2	N	151	208	1			162
							2920	3	166	9							
03	3100	N	3465	-0-	365	1613	456	1	35	2	N	214	208	1			168
							2739	3	235	9							
04	4141	X	2528	-0-	-1613	-0-	354	1	13	2	N	124	195	1			97
							2025	3	136	9							
05	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	342	1	1899	3	N	109	2	1			204
							120	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	424	1	4	2	N	123	191	1			136
							2284	3	135	9							
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	358	1	172	2	N	162	180	1			118
							1890	3	178	9							
08	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	286	1	95	2	N	98	176	1			40
							1703	3	108	9							
09	2130	X	1931	-0-	-199	-0-	255	1	113	2	N	109	4	1			145
							1443	3	120	9							
10	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	281	1	61	2	N	109	179	1			75
							1638	3	120	9							
*11	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	274	1	9	2	N	116	24	1			167
							1528	3	128	9							
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	399	1	114	2	N	146	163	1			150
							1868	3	161	9							

TOTAL GAS PROD: 31,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1286	-0-	-698	-0-	203	1	22	2	Y	209	169	1			184
							831	3	230	9							
02	1740	X	1350	-0-	-390	-0-	179	1	16	2	Y	198	175	1			207
							937	3	218	9							
03	1860	X	1290	-0-	-570	-0-	158	1	12	2	Y	171	321	1			57
							932	3	188	9							
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	193	1	7	2	Y	127	123	1			61
							1092	3	140	9							
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	211	1	1163	3	Y	141	100	1			102
							155	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	243	1	2	2	Y	133	120	1			115
							1288	3	146	9							
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	231	1	111	2	Y	129	98	1			146
							1221	3	142	9							
08	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	192	1	63	2	Y	172	115	1			203
							1140	3	189	9							
09	1680	X	1282	-0-	-398	-0-	157	1	70	2	Y	147	299	1			51
							893	3	162	9							
10	1736	X	1594	-0-	-142	-0-	192	1	42	2	Y	212	167	1			96
							1127	3	233	9							
*11	1680	X	1333	-0-	-347	-0-	173	1	6	2	Y	167	143	1			120
							970	3	184	9							
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	302	1	87	2	Y	217	271	1			76
							1417	3	239	9							

TOTAL GAS PROD: 18,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,023

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WELHAUSEN A WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	62	1	7	2	Y	29	24	1			25
							254	3	32	9							
02	377	N	78	-0-	-299	-0-	10	1	1	2	Y	15	22	1			18
							50	3	17	9							
03	341	N	123	-0-	-218	-0-	8	1	1	2	Y	61	1	0	56	1	22
							47	3	67	9							
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	109	77	1			54
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	Y	79	75	1			58
							87	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	168	3	Y	107	70	1			95
							118	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	78	76	1			97
							123	3	86	9							
08	310	X	192	-0-	-118	-0-	21	1	7	2	Y	38	70	1			65
							122	3	42	9							
09	330	X	237	-0-	-93	-0-	30	1	13	2	Y	23	80	1			8
							169	3	25	9							
10	341	X	178	-0-	-163	-0-	22	1	5	2	Y	23	20	1			11
							126	3	25	9							
*11	330	X	318	-0-	-12	-0-	38	1	1	2	Y	64	1	0	26	1	48
							209	3	70	9							
12	406	X	406	-0-	-0-	-0-	51	1	15	2	Y	90	109	1			32
							241	3	99	9							

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

WELHAUSEN A WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	214	1	23	2	Y	108	186	1			21
							883	3	119	9							
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	174	1	16	2	Y	64	73	1			12
							916	3	70	9							
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	216	1	17	2	Y	111	96	1			27
							1297	3	122	9							
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	176	1	6	2	Y	107	97	1			37
							1007	3	118	9							
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	172	1	954	3	Y	62	84	1			15
							68	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	144	1	1	2	Y	84	1	1			98
							774	3	92	9							
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	208	1	99	2	Y	80	6	0	97	1	75
							1096	3	88	9							
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	172	1	57	2	Y	85	105	1			55
							1018	3	94	9							
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	151	1	67	2	Y	73	77	1			51
							857	3	80	9							
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	153	1	33	2	Y	71	85	1			37
							893	3	78	9							
*11	1080	N	936	-0-	-144	-0-	131	1	5	2	Y	60	65	1			32
							734	3	66	9							
12	1116	N	934	-0-	-182	-0-	144	1	41	2	Y	69	62	1			44
							673	3	76	9							

TOTAL GAS PROD: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	55	1	6	2	Y	95	203	1			18
							227	3	105	9							
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	Y	131	123	1			26
							318	3	144	9							
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	45	1	3	2	Y	103	104	1			25
							266	3	113	9							
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	Y	96	90	1			31
							372	3	106	9							
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	336	3	Y	100	1	0	107	1	23
							110	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	1	2	Y	65					88
							310	3	72	9							
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	48	1	23	2	Y	52	4	0	86	1	50
							256	3	57	9							
08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	74	1	25	2	Y	107	87	1			70
							443	3	118	9							
09	566	X	566	-0-	-0-	-0-	68	1	30	2	Y	74	93	1			51
							387	3	81	9							
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	71	1	16	2	Y	130	111	1			70
							414	3	143	9							
*11	630	X	617	-0-	-13	-0-	73	1	2	2	Y	124	127	1			67
							406	3	136	9							
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	107	1	31	2	Y	154	131	1			101
							502	3	169	9							

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	163	1	18	2	N	216	235	1			23
							672	3	238	9							
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	125	1	12	2	N	103	120	1			6
							661	3	113	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	11	1			1
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	92	1	3	2	N	195	184	1			12
							520	3	215	9							
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	75	1	410	3	N	163	145	1			30
							179	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			1
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	45	1	21	2	N	99	5	0	68	1	27
							235	3	109	9							
08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	N	94	92	1			29
							98	3	103	9							
09	265	X	265	-0-	-0-	-0-	23	1	10	2	N	95	96	1			28
							127	3	105	9							
10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	30	47	1			11
							114	3	33	9							
*11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	85	1	3	2	N	44	41	1			14
							474	3	48	9							
12	747	X	747	-0-	-0-	-0-	106	1	30	2	N	109	89	1			36
							491	3	120	9							

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	439	1	48	2	Y	609	571	0	13	1	87
							1818	3	670	9							
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	316	1	29	2	Y	575	553	0	29	1	80
							1676	3	633	9							
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	263	1	20	2	Y	701	674	0	10	1	97
							1584	3	771	9							
04	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	298	1	11	2	Y	633	555	0	48	1	127
							1707	3	696	9							
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	319	1	1772	3	Y	664	652	0	3	1	136
							730	9									
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	325	1	3	2	Y	755	763	0	11	1	117
							1745	3	831	9							
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	295	1	141	2	Y	693	655	0	4	1	151
							1558	3	762	9							
08	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	277	1	91	2	Y	747	692	0	5	1	201
							1644	3	822	9							
09	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	291	1	129	2	Y	658	693	0	15	1	145
							1652	3	724	9			6	6			
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	276	1	60	2	Y	677	599	0	45	1	178
							1613	3	745	9							
*11	2160	N	1697	-0-	-463	-0-	205	1	7	2	Y	307	406	0	4	1	75
							1147	3	338	9							
12	3100	N	3193	-0-	93	93	435	1	125	2	Y	536	522	0	10	1	107
							2043	3	590	9							

TOTAL GAS PROD: 32,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,555

CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	W	1910	-0-	1910	1910	1278	1	624	3	N	7	4	1			53
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
COYOTE A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 296416 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	1096	1	120	2	N	2002	1951	0	30	1	299
							4539	3	2202	9							
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	929	1	86	2	N	1884	1851	0	86	1	246
							4927	3	2072	9							
03	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	843	1	65	2	N	1947	1928	0	29	1	236
							5069	3	2142	9							
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	846	1	31	2	N	1714	1577	0	134	1	239
							4861	3	1885	9							
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	909	1	5058	3	N	1946	1894	0	7	1	284
							2141	9									
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	859	1	7	2	N	1691	1720	0	4	1	251
							4627	3	1860	9							
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	868	1	416	2	N	1714	1698	0	12	1	255
							4592	3	1885	9							
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	765	1	253	2	N	411	652	0	14	1	-0-
							4561	3	452	9							
09	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	810	1	358	2	N	1633	1317	0	12	1	304
							4594	3	1796	9							
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	799	1	175	2	Y	2016	1625	0	20	1	371
							4682	3	2218	9							
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	831	1	29	2	Y	1761	1768	0	16	1	348
							4666	3	1937	9							
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	903	1	259	2	Y	1590	1697	0	22	1	219
							4240	3	1749	9							

TOTAL GAS PROD: 91,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,309

GANYMEDE A WELL #: 1H RRCID -> 296444 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103912	X	17297	-0-	-86615	-0-	14449	3	11	4	Y	2579	2863	1			740
							2837	9									
02	97208	X	27718	-0-	-69490	-0-	962	1	21506	3	Y	4773	4297	1			1216
							5250	9									
03	103912	X	19633	-0-	-84279	-0-	753	1	13756	3	Y	4658	5031	1			843
							5124	9									
04	24019	X	24019	-0-	-0-	-0-	935	1	16430	3	Y	6012	5808	1			1047
							41	4	6613	9							
05	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	841	1	13665	3	Y	4489	4785	1			751
							95	4	4938	9							
06	28680	X	21303	-0-	-7377	-0-	744	1	15622	3	Y	4488	4181	1			1058
							4937	9									
07	29636	X	19973	-0-	-9663	-0-	751	1	14577	3	Y	4223	4522	1			759
							4645	9									
08	24831	X	20010	-0-	-4821	-0-	823	1	14792	3	Y	3995	3956	1			798
							4395	9									
09	24030	X	18143	-0-	-5887	-0-	782	1	13516	3	Y	3495	3982	1			311
							3845	9									
10	22041	X	18197	-0-	-3844	-0-	958	1	12912	3	Y	3934	3914	1			331
							4327	9									
11	21330	X	16739	-0-	-4591	-0-	716	1	12457	3	Y	3242	3398	1			175
							3566	9									
12	19995	X	16663	-0-	-3332	-0-	753	1	12177	3	Y	3394	3208	1			361
							3733	9									

TOTAL GAS PROD: 239,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,282

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3563	-0-	3563	1562464	589	1	65	2	Y	428	574	0	17	1	140
							2438	3	471	9							
02	0	W	8315	-0-	8315	1570779	1042	1	96	2	Y	1518	1110	0	36	1	512
							5507	3	1670	9							
03	0	W	7851	-0-	7851	1578630	973	1	36	2	Y	1145	1388	0	25	1	244
							5582	3	1260	9							
04	0	W	7854	-0-	7854	1586484	973	1	36	2	Y	1148	1023	0	88	1	281
							5582	3	1263	9							
05	1594234	X	7750	-0-	-1586484	-0-	1007	1	5596	3	Y	1043	953	0	7	1	364
							1147	9									
06	8610	X	7970	-0-	-640	-0-	1041	1	9	2	Y	1180	1154	0	22	1	368
							5622	3	1298	9							
07	8897	X	7511	-0-	-1386	-0-	923	1	442	2	Y	1154	1198	0	13	1	311
							4877	3	1269	9							
08	8122	X	4748	-0-	-3374	-0-	469	1	155	2	Y	1203	1122	0	9	1	383
							2801	3	1323	9							
09	7980	X	4219	-0-	-3761	-0-	430	1	190	2	Y	1045	1147	0	24	1	257
							2449	3	1150	9							
10	8246	X	3900	-0-	-4346	-0-	403	1	88	2	Y	946	784	0	51	1	368
							2368	3	1041	9							
*11	7980	X	3472	-0-	-4508	-0-	368	1	13	2	Y	929	904	0	7	1	386
							2069	3	1022	9							
12	7502	X	4494	-0-	-3008	-0-	558	1	160	2	Y	1042	1149	0	14	1	198
							2630	3	1146	9							

TOTAL GAS PROD: 71,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,781

BIG FIVE B WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8146	-0-	8146	442372	1075	1	118	2	Y	2273	2208	0	32	1	222
							4453	3	2500	9							
02	0	W	7170	-0-	7170	449542	773	1	71	2	Y	2026	1985	0	78	1	185
							4097	3	2229	9							
03	0	W	7044	-0-	7044	456586	688	1	53	2	Y	1980	1920	0	25	1	220
							4125	3	2178	9							
04	0	W	6992	-0-	6992	463578	733	1	27	2	Y	1859	1741	0	150	1	188
							4187	3	2045	9							
05	469795	X	6217	-0-	-463578	-0-	633	1	3502	3	Y	1893	1865	0	5	1	211
							2082	9									
06	7890	X	6982	-0-	-908	-0-	752	1	7	2	Y	1996	1972	0	14	1	221
							4027	3	2196	9							
07	7657	X	7297	-0-	-360	-0-	817	1	391	2	Y	1628	1614	0	12	1	223
							4298	3	1791	9							
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	768	1	253	2	Y	1710	1733	0	14	1	186
							4545	3	1881	9							
09	6990	X	6286	-0-	-704	-0-	635	1	281	2	Y	1623	1590	0	29	1	190
							3585	3	1785	9							
10	7285	X	3838	-0-	-3447	-0-	398	1	87	2	Y	939	949	0	49	1	131
							2320	3	1033	9							
*11	7200	X	1061	-0-	-6139	-0-	89	1	3	2	Y	426	219	0	2	1	336
							500	3	469	9							
12	7440	X	4466	-0-	-2974	-0-	431	1	124	2	Y	1721	1685	0	10	1	339
							2018	3	1893	9							

TOTAL GAS PROD: 72,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,074

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BLOODSTONE C WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9761	-0-	9761	1066929	1113	1	122	2	Y	3550	3505	0	32	1	119
							4621	3	3905	9							
02	0	W	5918	-0-	5918	1072847	473	1	44	2	Y	2624	2593	0	40	1	110
							2515	3	2886	9							
03	0	W	4296	-0-	4296	1077143	327	1	25	2	Y	1790	1799	0	12	1	89
							1975	3	1969	9							
04	0	W	3420	-0-	3420	1080563	284	1	10	2	Y	1355	1260	0	99	1	85
							1635	3	1491	9							
05	1084000	X	3437	-0-	-1080563	-0-	310	1	1729	3	Y	1271	1254	0	3	1	99
							1398	9									
06	9450	X	3764	-0-	-5686	-0-	339	1	3	2	Y	1447	1426	0	18	1	102
							1830	3	1592	9							
07	6324	X	3941	-0-	-2383	-0-	343	1	165	2	Y	1460	1467	0	5	1	90
							1827	3	1606	9							
08	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	307	1	101	2	Y	1369	1356	0	6	1	97
							1828	3	1506	9							
09	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	297	1	131	2	Y	1181	1178	0	16	1	84
							1688	3	1299	9							
10	3937	X	3224	-0-	-713	-0-	288	1	63	2	Y	1073	999	0	71	1	87
							1693	3	1180	9							
*11	3810	X	2988	-0-	-822	-0-	290	1	10	2	Y	956	957	0	6	1	80
							1636	3	1052	9							
12	3937	X	2818	-0-	-1119	-0-	325	1	93	2	Y	789	817	0	8	1	50
							1532	3	868	9							

TOTAL GAS PROD: 50,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,865

BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	10241	-0-	10241	856380	1467	1	161	2	Y	2308	2264	0	40	1	87
							6074	3	2539	9							
02	0	W	9752	-0-	9752	866132	1144	1	105	2	Y	2219	2118	0	96	1	92
							6062	3	2441	9							
03	0	W	11074	-0-	11074	877206	1132	1	87	2	Y	2764	2723	0	39	1	94
							6815	3	3040	9							
04	0	W	8128	-0-	8128	885334	939	1	35	2	Y	1583	1495	0	102	1	80
							5413	3	1741	9							
05	894522	X	9188	-0-	-885334	-0-	983	1	5507	3	Y	2453	2399	0	9	1	125
							2698	9									
06	10710	X	8281	-0-	-2429	-0-	915	1	8	2	Y	2203	2208	0	5	1	115
							4935	3	2423	9							
07	11067	X	8740	-0-	-2327	-0-	940	1	448	2	Y	2142	2149	0	14	1	94
							4996	3	2356	9							
08	11067	X	8478	-0-	-2589	-0-	847	1	277	2	Y	2112	2084	0	16	1	106
							5031	3	2323	9							
09	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	970	1	430	2	Y	2045	2016	0	42	1	93
							5531	3	2250	9							
10	9176	X	9082	-0-	-94	-0-	959	1	211	2	Y	2054	1887	0	156	1	104
							5653	3	2259	9							
*11	8460	X	8438	-0-	-22	-0-	951	1	33	2	Y	1903	1898	0	19	1	90
							5361	3	2093	9							
12	9486	X	8286	-0-	-1200	-0-	1034	1	297	2	Y	1888	1915	0	25	1	118
							4878	3	2077	9							

TOTAL GAS PROD: 108,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,674

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
LAGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296471 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 17950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	380860					N	49	184	0	1	1	-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	380860					N	147	135	0	11	1	1
03	0	W	1521	-0-	1521	382381	176	1	14	2	N	249	205	0	7	1	38
							1057	3	274	9							
04	0	W	4759	-0-	4759	387140	683	1	25	2	N	120	72	0	9	1	77
							3919	3	132	9							
05	0	W	2334	-0-	2334	389474	334	1	1860	3	N	127	128	0	3	1	73
							140	9									
06	393046	X	3572	-0-	-389474	-0-	535	1	5	2	N	128	128	0	3	1	70
							2891	3	141	9							
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	619	1	297	2	N	104	85	0	9	1	80
							3286	3	114	9							
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	658	1	218	2	N	90	125	0	12	1	33
							3934	3	99	9							
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	784	1	347	2	N	108	55	0	13	1	73
							4464	3	119	9							
10	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	1022	1	224	2	Y	245	116	0	42	1	87
							6012	3	270	9							
*11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	1062	1	37	2	Y	155	120	0	21	1	101
							5975	3	171	9							
12	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	1196	1	343	2	Y	152	153	0	29	1	100
							5637	3	167	9							

TOTAL GAS PROD: 49,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

LAGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296472 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12651 - 20587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	1104	1	121	2	Y	3320	3307	0	31	1	326
							4586	3	3652	9							
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	932	1	86	2	Y	2676	2574	0	42	1	386
							4955	3	2944	9							
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	913	1	70	2	Y	1556	1591	0	33	1	318
							5508	3	1712	9							
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	963	1	35	2	Y	742	768	0	46	1	246
							5529	3	816	9							
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	741	1	4145	3	Y	746	718	0	6	1	268
							821	9									
06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	866	1	8	2	Y	2078	1913	0	108	1	325
							4678	3	2286	9							
07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	873	1	419	2	Y	2776	2725	0	12	1	364
							4645	3	3054	9							
08	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	780	1	258	2	Y	2668	2599	0	15	1	418
							4660	3	2935	9							
09	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	777	1	345	2	Y	2609	2640	0	55	1	332
							4430	3	2870	9							
10	8990	X	8616	-0-	-374	-0-	806	1	177	2	Y	2620	2382	0	181	1	389
							4751	3	2882	9							
*11	8700	X	8106	-0-	-594	-0-	802	1	28	2	Y	2503	2484	0	16	1	392
							4523	3	2753	9							
12	8990	X	7952	-0-	-1038	-0-	862	1	248	2	Y	2534	2646	0	21	1	225
							4055	3	2787	9							

TOTAL GAS PROD: 98,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,828

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
LAGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296473 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12356 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	413	-0-	413	536183	66	1	7	2	N	60	205	0	1	1	247
							274	3	66	9							
02	0	W	-0-	-0-	-0-	536183					N	148	145	0	12	1	238
03	0	W	-0-	-0-	-0-	536183					N	164	204	0	2	1	196
04	0	W	-0-	-0-	-0-	536183					N	125	72	0	10	1	239
05	0	W	-0-	-0-	-0-	536183					N	120	131	0			228
06	536335	X	152	-0-	-536183	-0-	3	1	13	3	N	124	124	0			228
							136	9									
07	172	X	172	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	97	84	0			241
							50	3	107	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	122	0			183
09	332	X	332	-0-	-0-	-0-	25	1	11	2	N	137	46	0	4	1	270
							145	3	151	9							
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	448	1	99	2	Y	321	142	0	11	1	168
							2647	3	353	9							
*11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	527	1	18	2	Y	51	33	0	10	1	176
							2977	3	56	9							
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	513	1	148	2	Y	55	47	0	13	1	35
							2430	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

LAGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296474 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12300 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	898902					N	38	165	0	1	1	79
02	0	W	-0-	-0-	-0-	898902					N	153	126	0	11	1	95
03	0	W	265	-0-	265	899167	13	1	1	2	N	155	203	0	2	1	45
							80	3	171	9							
04	0	W	-0-	-0-	-0-	899167					N	87	65	0	7	1	60
05	0	W	424	-0-	424	899591	50	1	275	3	N	90	91	0	1	1	58
							99	9									
06	899591	X	-0-	-0-	-899591	-0-					N	102	95	0	1	1	64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	70	0			109
08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	303	212	0			200
							46	3	333	9							
09	166	X	166	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	118	211	0			107
							29	3	130	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	139	0	18	1	110
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	135	0			162
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	200	0			85

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BRUCITE B WELL #: 2H RRCID -> 296478 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12224 - 19426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	9295	-0-	9295	509027	1116	1	123	2	Y	3107	3113	0	32	1	81
							4638	3	3418	9							
02	0	W	9642	-0-	9642	518669	930	1	86	2	Y	3344	3158	0	139	1	128
							4948	3	3678	9							
03	0	W	8919	-0-	8919	527588	838	1	65	2	Y	2690	2648	0	30	1	140
							5057	3	2959	9							
04	0	W	8049	-0-	8049	535637	819	1	30	2	Y	2289	2156	0	171	1	102
							4682	3	2518	9							
05	543823	X	8186	-0-	-535637	-0-	863	1	4782	3	Y	2310	2270	0	7	1	135
							2541	9									
06	9960	X	7441	-0-	-2519	-0-	785	1	7	2	Y	2201	2228	0	1	1	107
							4228	3	2421	9							
07	10292	X	8156	-0-	-2136	-0-	776	1	372	2	Y	2628	2519	0	11	1	205
							4117	3	2891	9							
08	8928	X	7798	-0-	-1130	-0-	728	1	240	2	Y	2272	2337	0	14	1	126
							4331	3	2499	9							
09	8040	X	7518	-0-	-522	-0-	699	1	310	2	Y	2309	2251	0	43	1	141
							3969	3	2540	9							
10	8184	X	7223	-0-	-961	-0-	661	1	145	2	Y	2304	2146	0	169	1	130
							3883	3	2534	9							
*11	7890	X	6474	-0-	-1416	-0-	602	1	21	2	Y	2246	2199	0	12	1	165
							3380	3	2471	9							
12	8153	X	6932	-0-	-1221	-0-	747	1	215	2	Y	2231	2318	0	18	1	206
							3516	3	2454	9							

TOTAL GAS PROD: 95,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,931

BRUCITE A WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	7507	-0-	7507	7507	714	1	78	2	Y	3410	3437	0	21	1	2592
							2964	3	3751	9							
02	0	W	6516	-0-	6516	14023	499	1	46	2	Y	3016	2909	0	80	1	2619
							2653	3	3318	9							
03	0	W	5236	-0-	5236	19259	329	1	25	2	Y	2639	2606	0	12	1	2640
							1979	3	2903	9							
04	0	W	9496	-0-	9496	28755	727	1	27	2	Y	4142	3746	0	353	1	2683
							4186	3	4556	9							
05	37477	X	8722	-0-	-28755	-0-	730	1	4068	3	Y	3567	3535	0	6	1	2709
							3924	9									
06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	680	1	6	2	Y	3063	3119	0	3	1	2650
							3658	3	3369	9							
07	9827	X	6945	-0-	-2882	-0-	575	1	276	2	Y	2772	2695	0	8	1	2719
							3045	3	3049	9							
08	9827	X	7367	-0-	-2460	-0-	567	1	187	2	Y	2949	2991	0	11	1	2666
							3369	3	3244	9							
09	9510	X	6750	-0-	-2760	-0-	528	1	234	2	Y	2719	2679	0	38	1	2668
							2997	3	2991	9							
10	8711	X	6575	-0-	-2136	-0-	511	1	112	2	Y	2689	2514	0	189	1	2654
							2994	3	2958	9							
*11	7710	X	6064	-0-	-1646	-0-	499	1	17	2	Y	2499	2456	0	10	1	2687
							2799	3	2749	9							
12	7378	X	5879	-0-	-1499	-0-	503	1	144	2	Y	2607	2701	0	12	1	241
							2364	3	2868	9							

TOTAL GAS PROD: 84,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,072

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
GANYMEDE B WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84661	X	11984	-0-	-72677	-0-	7097	3	5	4	Y	4438	5291	1			602
							4882	9									
02	79199	X	18643	-0-	-60556	-0-	541	1	12051	3	Y	5501	4889	1			1214
							6051	9									
03	84661	X	16084	-0-	-68577	-0-	619	1	11311	3	Y	3776	4608	1			382
							4154	9									
04	81930	X	19597	-0-	-62333	-0-	780	1	13705	3	Y	4616	4564	1			434
							34	4	5078	9							
05	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	760	1	12331	3	Y	4333	4526	1			241
							85	4	4766	9							
06	19290	X	17704	-0-	-1586	-0-	634	1	13302	3	Y	3425	3227	1			439
							3768	9									
07	40651	X	40651	-0-	-0-	-0-	1782	1	34743	3	Y	3751	3915	1			275
							4126	9									
08	20243	X	16113	-0-	-4130	-0-	677	1	12166	3	Y	2973	3011	1			237
							3270	9									
09	19590	X	14465	-0-	-5125	-0-	636	1	10994	3	Y	2577	2594	1			220
							2835	9									
10	40672	X	13498	-0-	-27174	-0-	763	1	10295	3	Y	2218	2244	1			194
							2440	9									
11	39360	X	12791	-0-	-26569	-0-	558	1	9762	3	Y	2246	2316	1			124
							2471	9									
12	40672	X	12545	-0-	-28127	-0-	569	1	9220	3	Y	2505	2361	1			268
							2756	9									

TOTAL GAS PROD: 212,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,359

DIAMOND A WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	7011	-0-	-21695	-0-	677	1	75	2	Y	3119	3123	0	20	1	211
							2828	3	3431	9							
02	26854	X	7720	-0-	-19134	-0-	603	1	56	2	Y	3488	3252	0	138	1	309
							3224	3	3837	9							
03	28706	X	8516	-0-	-20190	-0-	542	1	42	2	Y	4218	4121	0	20	1	386
							3292	3	4640	9							
04	27780	X	9331	-0-	-18449	-0-	521	1	19	2	Y	5257	4835	0	435	1	373
							3008	3	5783	9							
05	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	522	1	2905	3	Y	4337	4260	0	4	1	446
							4771	9									
06	8250	X	7635	-0-	-615	-0-	606	1	5	2	Y	3408	3579	0	3	1	272
							3275	3	3749	9							
07	9641	X	7301	-0-	-2340	-0-	630	1	302	2	Y	2759	2791	0	9	1	231
							3334	3	3035	9							
08	9641	X	6758	-0-	-2883	-0-	515	1	171	2	Y	2721	2652	0	10	1	290
							3079	3	2993	9							
09	9330	X	6392	-0-	-2938	-0-	525	1	232	2	Y	2414	2475	0	39	1	190
							2980	3	2655	9							
10	8184	X	6620	-0-	-1564	-0-	541	1	118	2	Y	2536	2300	0	175	1	251
							3171	3	2790	9							
*11	7650	X	6009	-0-	-1641	-0-	514	1	18	2	Y	2354	2346	0	10	1	249
							2888	3	2589	9							
12	7316	X	5832	-0-	-1484	-0-	542	1	155	2	Y	2369	2483	0	13	1	211
							2529	3	2606	9							

TOTAL GAS PROD: 87,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,980

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ZIRCON A WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98456	X	14261	-0-	-84195	-0-	2138	1	235	2	Y	2727	2661	0	60	1	14
							8888	3	3000	9							
02	92104	X	13608	-0-	-78496	-0-	1671	1	155	2	Y	2626	2494	0	126	1	20
							8893	3	2889	9							
03	98456	X	13651	-0-	-84805	-0-	1493	1	115	2	Y	2746	2700	0	52	1	14
							9022	3	3021	9							
04	95280	X	12774	-0-	-82506	-0-	1437	1	53	2	Y	2728	2502	0	217	1	23
							8283	3	3001	9							
05	98456	X	12025	-0-	-86431	-0-	1423	1	1	2	Y	2411	2380	0	11	1	43
							7949	3	2652	9							
06	14070	X	11455	-0-	-2615	-0-	1384	1	12	2	Y	2344	2343	0	6	1	38
							7481	3	2578	9							
07	14539	X	11942	-0-	-2597	-0-	1378	1	661	2	Y	2345	2344	0	20	1	19
							7323	3	2580	9							
08	13640	X	11179	-0-	-2461	-0-	1213	1	401	2	Y	2109	2079	0	23	1	26
							7245	3	2320	9							
09	12780	X	11005	-0-	-1775	-0-	1241	1	550	2	Y	1955	1927	0	43	1	11
							7063	3	2151	9							
10	12028	X	9835	-0-	-2193	-0-	1097	1	241	2	Y	1858	1710	0	141	1	18
							6453	3	2044	9							
*11	11550	X	9605	-0-	-1945	-0-	1067	1	37	2	Y	2273	2252	0	21	1	18
							6001	3	2500	9							
12	11935	X	9016	-0-	-2919	-0-	1129	1	324	2	Y	2038	2086	0	28	1	127
							5321	3	2242	9							

TOTAL GAS PROD: 140,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,160

RATTLER B WELL #: 2H RRCID -> 297316 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					1
							70	3									
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					1
							70	3									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					1
							28	3									
08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	Y	-0-					1
							59	3									
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					1
							15	3									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ARMADILLO C (SA) WELL #: 3H RRCID -> 297697 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27466	X	5072	-0-	-22394	-0-	686	1	75	2	N	1328	1356	0	20	1	284
							2850	3	1461	9							
02	25694	X	6382	-0-	-19312	-0-	740	1	69	2	N	1487	1390	0	75	1	306
							3937	3	1636	9							
03	27466	X	6756	-0-	-20710	-0-	722	1	56	2	N	1482	1454	0	28	1	306
							4348	3	1630	9							
04	26580	X	6873	-0-	-19707	-0-	790	1	29	2	N	1404	1197	0	102	1	411
							4510	3	1544	9							
05	27466	X	7624	-0-	-19842	-0-	916	1	5061	3	N	1497	1501	0	7	1	400
							1647	9									
06	26580	X	7143	-0-	-19437	-0-	871	1	8	2	N	1486	1561	0	11	1	314
							4629	3	1635	9							
07	27466	X	7526	-0-	-19940	-0-	924	1	443	2	N	1181	1481	0	13	1	1
							4860	3	1299	9							
08	27466	X	7331	-0-	-20135	-0-	820	1	269	2	Y	1293	1082	0	15	1	196
							4820	3	1422	9							
09	26580	X	6963	-0-	-19617	-0-	782	1	347	2	Y	1273	1254	0	31	1	184
							4434	3	1400	9							
10	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	757	1	167	2	Y	1121	1059	0	84	1	162
							4434	3	1233	9							
*11	7500	X	6430	-0-	-1070	-0-	771	1	27	2	Y	1195	1146	0	16	1	195
							4317	3	1315	9							
12	7750	X	5861	-0-	-1889	-0-	750	1	216	2	Y	1249	1279	0	19	1	146
							3521	3	1374	9							

TOTAL GAS PROD: 80,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,996

RBK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297707 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12366 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31341	X	-0-	-0-	-31341	-0-					N	90	74	1			91
02	29319	X	384	-0-	-28935	-0-	33	1	3	2	N	158	157	1			92
							174	3	174	9							
03	31341	X	461	-0-	-30880	-0-	20	1	2	2	N	291	281	1			102
							119	3	320	9							
04	30330	X	619	-0-	-29711	-0-	25	1	1	2	N	411	425	1			88
							141	3	452	9							
05	31341	X	774	-0-	-30567	-0-	39	1	218	3	N	470	459	1			99
							517	9									
06	30330	X	1186	-0-	-29144	-0-	89	1	1	2	N	560	560	1			99
							480	3	616	9							
07	31341	X	879	-0-	-30462	-0-	64	1	30	2	N	411	439	1			71
							333	3	452	9							
08	31341	X	567	-0-	-30774	-0-	50	1	16	2	N	188	209	1			50
							294	3	207	9							
09	30330	X	667	-0-	-29663	-0-	54	1	24	2	N	259	262	1			47
							304	3	285	9							
10	806	X	806	-0-	-0-	-0-	58	1	13	2	Y	362	322	1			40
							337	3	398	9							
*11	1200	X	560	-0-	-640	-0-	46	1	2	2	Y	230	242	1			28
							259	3	253	9							
12	868	X	458	-0-	-410	-0-	23	1	6	2	Y	294	302	1			24
							106	3	323	9							

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,724

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RBK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297708 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12262 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57288	X	-0-	-0-	-57288	-0-					N	97	80	1			75
02	53592	X	443	-0-	-53149	-0-	22	1	2	2	N	273	271	1			77
							119	3	300	9							
03	57288	X	3578	-0-	-53710	-0-	404	1	31	2	N	648	627	1			98
							2430	3	713	9							
04	55440	X	3847	-0-	-51593	-0-	498	1	18	2	N	429	444	1			83
							2859	3	472	9							
05	57288	X	4257	-0-	-53031	-0-	567	1	3153	3	N	488	476	1			95
							537	9									
06	55440	X	4574	-0-	-50866	-0-	624	1	5	2	N	545	545	1			95
							3345	3	600	9							
07	57288	X	4254	-0-	-53034	-0-	554	1	266	2	N	462	478	1			79
							2926	3	508	9							
08	57288	X	4203	-0-	-53085	-0-	477	1	158	2	N	662	566	1			175
							2840	3	728	9							
09	55440	X	4157	-0-	-51283	-0-	481	1	213	2	N	672	713	1			134
							2724	3	739	9							
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	419	1	92	2	Y	712	619	1			93
							2452	3	783	9							
*11	4560	X	3904	-0-	-656	-0-	472	1	16	2	Y	702	700	1			95
							2644	3	772	9							
12	4309	X	3654	-0-	-655	-0-	518	1	148	2	Y	511	568	1			41
							2426	3	562	9							

TOTAL GAS PROD: 40,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,201

RBK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297709 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12448 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-	N	86	71	1			95
02	12035	X	-0-	-0-	-12035	-0-	N	201	200	1			96
03	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-	N	513	496	1			113
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-	N	447	462	1			98
05	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-	N	465	454	1			109
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-	N	625	624	1			110
07	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-	N	513	534	1			89
08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-	N	155	203	1			41
09	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-	N	222	223	1			40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	189	166	1			23
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	220	217	1			26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	182	198	1			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,818

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RBK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297710 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12185 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46066	X	1840	-0-	-44226	-0-	259	1	28	2	N	432	354	1			80
							1078	3	475	9							
02	43094	X	5186	-0-	-37908	-0-	587	1	54	2	N	1292	1286	1			86
							3124	3	1421	9							
03	46066	X	2768	-0-	-43298	-0-	315	1	24	2	N	485	469	1			102
							1895	3	534	9							
04	44580	X	1920	-0-	-42660	-0-	191	1	7	2	N	567	586	1			83
							1098	3	624	9							
05	46066	X	2119	-0-	-43947	-0-	239	1	1326	3	N	504	492	1			95
							554	9									
06	44580	X	2276	-0-	-42304	-0-	264	1	2	2	N	539	539	1			95
							1417	3	593	9							
07	46066	X	2359	-0-	-43707	-0-	266	1	128	2	N	504	512	1			87
							1411	3	554	9							
08	46066	X	1476	-0-	-44590	-0-	114	1	37	2	N	594	522	1			159
							672	3	653	9							
09	44580	X	2110	-0-	-42470	-0-	205	1	91	2	N	592	631	1			120
							1163	3	651	9							
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	107	1	23	2	Y	474	403	1			71
							626	3	521	9							
*11	2280	X	729	-0-	-1551	-0-	52	1	2	2	Y	345	350	1			66
							295	3	380	9							
12	2356	X	1131	-0-	-1225	-0-	66	1	19	2	Y	669	663	1			55
							310	3	736	9							

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,997

RHEA A WELL #: 1H RRCID -> 297711 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12312 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45663	X	16401	-0-	-29262	-0-	2099	1	232	2	N	4790	4717	0	62	1	308
							8801	3	5269	9							
02	42717	X	14738	-0-	-27979	-0-	1555	1	145	2	N	4262	4149	0	162	1	259
							8350	3	4688	9							
03	45663	X	16049	-0-	-29614	-0-	1626	1	125	2	N	4097	4069	0	56	1	231
							9791	3	4507	9							
04	44190	X	14253	-0-	-29937	-0-	1473	1	54	2	N	3887	3639	0	305	1	174
							8450	3	4276	9							
05	45663	X	15009	-0-	-30654	-0-	1545	1	1	2	N	4430	4286	0	12	1	306
							8590	3	4873	9							
06	44190	X	3089	-0-	-41101	-0-	290	1	3	2	N	1121	1082	0	1	1	344
							1563	3	1233	9							
07	45663	X	15014	-0-	-30649	-0-	1477	1	708	2	N	4567	4355	0	21	1	535
							7805	3	5024	9							
08	45663	X	10324	-0-	-35339	-0-	968	1	320	2	N	2975	3132	0	18	1	360
							5763	3	3273	9							
09	44190	X	10286	-0-	-33904	-0-	1001	1	444	2	N	2875	2839	0	51	1	345
							5678	3	3163	9							
10	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	981	1	216	2	Y	3309	2722	0	220	1	367
							5752	3	3640	9							
*11	14520	X	9869	-0-	-4651	-0-	966	1	33	2	Y	3138	3013	0	19	1	473
							5418	3	3452	9							
12	15004	X	10187	-0-	-4817	-0-	1066	1	307	2	Y	3459	3522	0	26	1	354
							5009	3	3805	9							

TOTAL GAS PROD: 145,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,910

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RHEA B WELL #: 2H RRCID -> 297712 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12312 - 21942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	11653	-0-	-5459	-0-	1323	1	145	2	N	4252	4202	0	39	1	247
							5508	3	4677	9							
02	16008	X	12711	-0-	-3297	-0-	1350	1	125	2	N	3669	3589	0	131	1	196
							7200	3	4036	9							
03	17112	X	12512	-0-	-4600	-0-	1205	1	93	2	N	3614	3594	0	43	1	173
							7239	3	3975	9							
04	16560	X	11067	-0-	-5493	-0-	1142	1	42	2	N	3041	2871	0	230	1	113
							6538	3	3345	9							
05	17112	X	12232	-0-	-4880	-0-	1396	1	1	2	N	2804	2721	0	11	1	185
							7751	3	3084	9							
06	16560	X	2210	-0-	-14350	-0-	249	1	2	2	N	570	577	0	1	1	177
							1332	3	627	9							
07	17112	X	8930	-0-	-8182	-0-	915	1	437	2	N	2507	2377	0	13	1	294
							4820	3	2758	9							
08	17112	X	10070	-0-	-7042	-0-	980	1	323	2	N	2699	2734	0	18	1	241
							5798	3	2969	9							
09	16560	X	9424	-0-	-7136	-0-	960	1	425	2	N	2371	2358	0	35	1	219
							5431	3	2608	9							
10	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	865	1	190	2	Y	2386	2010	0	151	1	225
							5054	3	2625	9							
*11	9750	X	7259	-0-	-2491	-0-	824	1	28	2	Y	1640	1596	0	16	1	253
							4603	3	1804	9							
12	10075	X	6249	-0-	-3826	-0-	792	1	228	2	Y	1379	1451	0	19	1	140
							3712	3	1517	9							

TOTAL GAS PROD: 113,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,932

HEATWAVE B WELL #: 2H RRCID -> 297713 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12412 - 22098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49662	X	5062	-0-	-44600	-0-	673	1	74	2	N	1375	1334	0	19	1	109
							2802	3	1513	9							
02	46458	X	4160	-0-	-42298	-0-	454	1	42	2	N	1134	1112	0	37	1	94
							2417	3	1247	9							
03	49662	X	4647	-0-	-45015	-0-	479	1	37	2	N	1126	1130	0	17	1	73
							2892	3	1239	9							
04	48060	X	4157	-0-	-43903	-0-	460	1	17	2	N	945	888	0	75	1	55
							2640	3	1040	9							
05	49662	X	4028	-0-	-45634	-0-	460	1	2556	3	N	920	904	0	4	1	67
							1012	9									
06	48060	X	-0-	-0-	-48060	-0-					N	135	150	0			52
07	49662	X	5807	-0-	-43855	-0-	751	1	360	2	N	614	557	0	11	1	98
							4021	3	675	9							
08	49662	X	12808	-0-	-36854	-0-	1602	1	528	2	N	948	915	0	30	1	101
							9635	3	1043	9							
09	48060	X	10282	-0-	-37778	-0-	1311	1	581	2	N	776	741	0	26	1	110
							7536	3	854	9							
*10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	1664	1	365	2	Y	645	592	0	74	1	89
							9890	3	710	9							
*11	12390	X	9526	-0-	-2864	-0-	1336	1	46	2	Y	498	481	0	26	1	80
							7596	3	548	9							
12	12803	X	9781	-0-	-3022	-0-	1493	1	429	2	Y	678	633	0	36	1	90
							7113	3	746	9							

TOTAL GAS PROD: 82,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,794

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 297714 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13017 PERF.12996 - 22426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115537	X	1006	-0-	-114531		-0-		106	1	12	2	Y	407	403	0	3	1	182
									440	3	448	9							
02	108083	X	886	-0-	-107197		-0-		110	1	10	2	Y	168	208	0	4	1	138
									581	3	185	9							
03	115537	X	1531	-0-	-114006		-0-		149	1	11	2	Y	433	445	0	5	1	121
									895	3	476	9							
04	111810	X	1577	-0-	-110233		-0-		165	1	6	2	Y	415	386	0	35	1	115
									949	3	457	9							
05	115537	X	1584	-0-	-113953		-0-		178	1	987	3	Y	381	363	0	1	1	132
									419	9									
06	111810	X	1445	-0-	-110365		-0-		173	1	1	2	Y	311	349	0	1	1	93
									929	3	342	9							
07	115537	X	2164	-0-	-113373		-0-		263	1	126	2	Y	349	361	0	4	1	77
									1391	3	384	9							
08	115537	X	4985	-0-	-110552		-0-		634	1	210	2	Y	325	301	0	12	1	89
									3783	3	358	9							
09	111810	X	4539	-0-	-107271		-0-		585	1	259	2	Y	334	344	0	17	1	62
									3328	3	367	9							
10	4292	X	4292	-0-	-0-		-0-		565	1	124	2	Y	254	207	0	20	1	82
									3324	3	279	9			7	6			
*11	4830	X	4524	-0-	-306		-0-		640	1	22	2	Y	239	223	0	13	1	85
									3599	3	263	9							
12	4991	X	3545	-0-	-1446		-0-		540	1	155	2	Y	275	290	0	13	1	52
									2547	3	303	9							

TOTAL GAS PROD: 32,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,891

MARTINSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297739 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12854 - 18711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114049	X	8004	-0-	-106045		-0-		1323	1	145	2	N	980	990	1			90
									5458	3	1078	9							
02	106691	X	7921	-0-	-98770		-0-		1049	1	96	2	N	1123	1059	1			154
									5541	3	1235	9							
03	114049	X	7064	-0-	-106985		-0-		884	1	68	2	N	733	781	1			106
									5306	3	806	9							
04	110370	X	5749	-0-	-104621		-0-		801	1	29	2	N	288	283	1			111
									4602	3	317	9							
05	114049	X	6958	-0-	-107091		-0-		985	1	1	2	N	447	2	0	432	1	124
									5480	3	492	9							
06	110370	X	931	-0-	-109439		-0-		126	1	1	2	N	112	171	1			65
									681	3	123	9							
07	114049	X	6413	-0-	-107636		-0-		885	1	424	2	N	380	384	1			61
									4686	3	418	9							
08	114049	X	6222	-0-	-107827		-0-		793	1	263	2	N	393	309	1			145
									4734	3	432	9							
09	110370	X	7703	-0-	-102667		-0-		998	1	441	2	N	545	493	1			197
									5664	3	600	9							
10	736	X	736	-0-	-0-		-0-		24	1	5	2	Y	516	388	1			128
									139	3	568	9							
*11	6210	X	5963	-0-	-247		-0-		800	1	28	2	Y	587	561	1			154
									4489	3	646	9							
12	7967	X	4975	-0-	-2992		-0-		736	1	211	2	Y	520	478	1			174
									3456	3	572	9							

TOTAL GAS PROD: 68,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,624

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MARTINSEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297740 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12919 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52669	X	232	-0-	-52437	-0-	2	3	230	9	N	209	210	1			96
02	49271	X	778	-0-	-48493	-0-	88	1	8	2	N	200	187	1			109
							462	3	220	9							
03	52669	X	1013	-0-	-51656	-0-	85	1	7	2	N	376	399	1			86
							507	3	414	9							
04	50970	X	1184	-0-	-49786	-0-	135	1	5	2	N	246	241	1			91
							773	3	271	9							
05	52669	X	1552	-0-	-51117	-0-	147	1	819	3	N	533	2	0	514	1	108
							586	9									
06	50970	X	256	-0-	-50714	-0-	23	1	124	3	N	99	150	1			57
							109	9									
07	52669	X	-0-	-0-	-52669	-0-					N	384	377	1			64
08	52669	X	-0-	-0-	-52669	-0-					N	382	300	1			146
09	50970	X	-0-	-0-	-50970	-0-					N	199	234	1			111
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	143	1			85
*11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	82	94	1			73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	80	1			32

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

MARTINSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297741 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12887 - 18517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126325	X	562	-0-	-125763	-0-	76	1	8	2	N	150	155	1			73
							313	3	165	9							
02	118175	X	954	-0-	-117221	-0-	127	1	12	2	N	129	125	1			77
							673	3	142	9							
03	126325	X	863	-0-	-125462	-0-	70	1	5	2	N	334	360	1			51
							421	3	367	9							
04	122250	X	-0-	-0-	-122250	-0-					N	242	242	1			51
05	126325	X	-0-	-0-	-126325	-0-					N	177	1	0	178	1	49
06	122250	X	3421	-0-	-118829	-0-	528	1	5	2	N	36	63	1			22
							2848	3	40	9							
07	126325	X	1105	-0-	-125220	-0-	97	1	47	2	N	407	361	1			68
							513	3	448	9							
08	126325	X	757	-0-	-125568	-0-	63	1	21	2	N	267	215	1			120
							379	3	294	9							
09	122250	X	1137	-0-	-121113	-0-	126	1	55	2	N	223	226	1			117
							711	3	245	9							
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	104	1	23	2	Y	234	150	1			84
							611	3	257	9							
*11	3420	X	658	-0-	-2762	-0-	83	1	3	2	Y	97	105	1			76
							465	3	107	9							
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	444	1	127	2	Y	48	57	1			13
							2085	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,344

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BLONDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297742 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12622 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	2823	-0-	-16397	-0-	415	1	45	2	N	586	555	0	4	1	131
							1718	3	645	9							
02	17980	X	3244	-0-	-14736	-0-	403	1	37	2	N	605	634	0	25	1	77
							2138	3	666	9							
03	19220	X	3140	-0-	-16080	-0-	363	1	28	2	N	509	490	0	4	1	92
							2189	3	560	9							
04	18600	X	3007	-0-	-15593	-0-	361	1	13	2	N	511	465	0	44	1	94
							2071	3	562	9							
05	19220	X	3232	-0-	-15988	-0-	413	1	2291	3	N	480	454	0	1	1	119
							528	9									
06	18600	X	3013	-0-	-15587	-0-	393	1	3	2	N	462	491	0	5	1	85
							2109	3	508	9							
07	19220	X	2425	-0-	-16795	-0-	306	1	146	2	N	332	330	0	4	1	83
							1608	3	365	9							
08	19220	X	2271	-0-	-16949	-0-	247	1	82	2	N	434	365	0	5	1	147
							1465	3	477	9							
09	18600	X	1788	-0-	-16812	-0-	193	1	85	2	N	384	422	0	9	1	100
							1088	3	422	9							
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	173	1	38	2	Y	556	426	0	39	1	91
							1005	3	612	9							
*11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	445	1	15	2	Y	313	307	0	9	1	88
							2483	3	344	9							
12	2418	X	2217	-0-	-201	-0-	271	1	78	2	Y	540	513	0	7	1	103
							1274	3	594	9							

TOTAL GAS PROD: 32,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,712

BLONDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297744 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12073 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	1074	-0-	-23447	-0-	65	1	7	2	N	668	635	0	5	1	171
							267	3	735	9							
02	22939	X	1525	-0-	-21414	-0-	121	1	11	2	N	683	718	0	28	1	108
							642	3	751	9							
03	24521	X	1069	-0-	-23452	-0-	62	1	5	2	N	573	553	0	4	1	124
							372	3	630	9							
04	23730	X	1289	-0-	-22441	-0-	74	1	3	2	N	714	651	0	62	1	125
							427	3	785	9							
05	24521	X	1680	-0-	-22841	-0-	156	1	864	3	N	600	571	0	1	1	153
							660	9									
06	23730	X	1640	-0-	-22090	-0-	158	1	1	2	N	577	617	0	6	1	107
							846	3	635	9							
07	24521	X	1243	-0-	-23278	-0-	130	1	62	2	N	336	356	0	2	1	85
							681	3	370	9							
08	24521	X	756	-0-	-23765	-0-	44	1	14	2	N	400	348	0	1	1	136
							258	3	440	9							
09	23730	X	873	-0-	-22857	-0-	51	1	22	2	N	469	480	0	13	1	112
							284	3	516	9							
10	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	156	1	34	2	Y	583	457	0	36	1	90
							904	3	641	9							
*11	1650	X	1023	-0-	-627	-0-	67	1	2	2	Y	534	493	0	1	1	130
							367	3	587	9							
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	442	503	0			85

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,579

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BLONDE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297745 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12002 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	1279	-0-	-14810	-0-	87	1	10	2	N	747	709	0	6	1	187
							360	3	822	9							
02	15051	X	1476	-0-	-13575	-0-	97	1	9	2	N	778	817	0	32	1	116
							514	3	856	9							
03	16089	X	1164	-0-	-14925	-0-	62	1	5	2	N	655	631	0	5	1	135
							376	3	721	9							
04	15570	X	1359	-0-	-14211	-0-	79	1	3	2	N	751	684	0	65	1	137
							451	3	826	9							
05	16089	X	1285	-0-	-14804	-0-	88	1	487	3	N	645	612	0	2	1	168
							710	9									
06	15570	X	1464	-0-	-14106	-0-	120	1	1	2	N	637	680	0	7	1	118
							642	3	701	9							
07	16089	X	700	-0-	-15389	-0-	39	1	19	2	N	398	414	0	1	1	101
							204	3	438	9							
08	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	330	318	0			113
09	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					N	201	254	0			60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	306	230	0	20	1	56
*11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	267	248	0			75
12	713	X	557	-0-	-156	-0-	47	1	13	2	Y	254	277	0	1	1	49
							218	3	279	9							

TOTAL GAS PROD: 9,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,969

BLONDE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297746 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12020 - 17989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	604	-0-	-22367	-0-	62	1	7	2	N	251	240	0	2	1	67
							259	3	276	9							
02	21489	X	457	-0-	-21032	-0-	46	1	4	2	N	149	159	0	6	1	51
							243	3	164	9							
03	22971	X	569	-0-	-22402	-0-	48	1	4	2	N	209	203	0	2	1	55
							287	3	230	9							
04	22230	X	416	-0-	-21814	-0-	35	1	1	2	N	162	149	0	14	1	54
							202	3	178	9							
05	22971	X	503	-0-	-22468	-0-	42	1	234	3	N	206	198	0	1	1	61
							227	9									
06	22230	X	584	-0-	-21646	-0-	49	1	260	3	N	250	269	0	3	1	39
							275	9									
07	22971	X	881	-0-	-22090	-0-	83	1	40	2	N	290	245	0	1	1	83
							439	3	319	9							
08	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					N	318	286	0			115
09	22230	X	351	-0-	-21879	-0-	6	1	3	2	N	278	288	0	5	1	100
							36	3	306	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	264	0	14	1	66
*11	840	X	662	-0-	-178	-0-	52	1	2	2	Y	288	251	0	1	1	102
							291	3	317	9							
12	868	X	773	-0-	-95	-0-	56	1	16	2	Y	400	385	0	1	1	99
							261	3	440	9			19	6			

TOTAL GAS PROD: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BLONDE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297747 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11963 - 16804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	344	331	0	3	1	96
02	8816	X	343	-0-	-8473	-0-	16	1	1	2	N	220	236	0	9	1	71
							84	3	242	9							
03	9424	X	571	-0-	-8853	-0-	13	1	1	2	N	436	425	0	3	1	79
							77	3	480	9							
04	9120	X	372	-0-	-8748	-0-	8	1	47	3	N	288	267	0	25	1	75
							317	9									
05	9424	X	706	-0-	-8718	-0-	47	1	260	3	N	363	349	0	1	1	88
							399	9									
06	9120	X	753	-0-	-8367	-0-	57	1	308	3	N	353	382	0	4	1	55
							388	9									
07	9424	X	767	-0-	-8657	-0-	47	1	22	2	N	413	349	0	1	1	118
							244	3	454	9							
08	9424	X	616	-0-	-8808	-0-	45	1	15	2	N	263	285	0	1	1	95
							267	3	289	9							
09	9120	X	1493	-0-	-7627	-0-	159	1	70	2	N	333	304	0	10	1	114
							898	3	366	9							
10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	Y	565	425	0	39	1	101
							236	3	622	9							
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	331	320	0			112
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	413	410	0	20	6	103

TOTAL GAS PROD: 6,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,322

BLONDE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297749 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12037 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	397	-0-	-19753	-0-	4	1	17	3	N	342	324	0	3	1	59
							376	9									
02	18850	X	-0-	-0-	-18850	-0-					N	196	206	0	8	1	41
03	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	389	375	0	3	1	52
04	19500	X	365	-0-	-19135	-0-	2	1	10	3	N	321	292	0	28	1	53
							353	9									
05	20150	X	386	-0-	-19764	-0-	9	1	52	3	N	295	280	0	1	1	67
							325	9									
06	19500	X	404	-0-	-19096	-0-	13	1	71	3	N	291	310	0	3	1	45
							320	9									
07	20150	X	483	-0-	-19667	-0-	14	1	6	2	N	356	299	0			102
							71	3	392	9							
08	20150	X	1032	-0-	-19118	-0-	89	1	30	2	N	347	322	0	2	1	125
							531	3	382	9							
09	19500	X	307	-0-	-19193	-0-	4	1	1	2	N	257	283	0	3	1	96
							19	3	283	9							
10	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	109	1	24	2	Y	369	275	0	22	1	72
							636	3	406	9							
*11	990	X	963	-0-	-27	-0-	120	1	4	2	Y	151	157	0	2	1	64
							673	3	166	9							
12	1023	X	386	-0-	-637	-0-	10	1	3	2	Y	299	266	0	13	6	74
							44	3	329	9							

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,613

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BIG FIVE A WELL #: 1H RRCID -> 297750 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11804 PERF.12149 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	6685	-0-	-12938	-0-	880	1	97	2	Y	1879	1840	0	26	1	238
							3641	3	2067	9							
02	18357	X	5218	-0-	-13139	-0-	478	1	44	2	Y	1966	1891	0	84	1	229
							2533	3	2163	9							
03	19623	X	7168	-0-	-12455	-0-	669	1	51	2	Y	2215	2131	0	24	1	289
							4011	3	2437	9							
04	18990	X	7008	-0-	-11982	-0-	741	1	27	2	Y	1825	1735	0	142	1	237
							4232	3	2008	9							
05	19623	X	7399	-0-	-12224	-0-	843	1	4664	3	Y	1720	1702	0	6	1	249
							1892	9									
06	18990	X	5643	-0-	-13347	-0-	636	1	6	2	Y	1447	1463	0	3	1	230
							3409	3	1592	9							
07	19623	X	4927	-0-	-14696	-0-	427	1	205	2	Y	1860	1789	0	6	1	295
							2249	3	2046	9							
08	19623	X	5341	-0-	-14282	-0-	465	1	154	2	Y	1791	1837	0	9	1	240
							2752	3	1970	9							
09	18990	X	4663	-0-	-14327	-0-	402	1	178	2	Y	1653	1629	0	24	1	240
							2265	3	1818	9							
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	215	1	47	2	Y	865	899	0	34	1	172
							1254	3	952	9							
*11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	14	76	0			110
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,235

DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297799 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12462 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	7911	-0-	-17137	-0-	1248	1	137	2	N	1236	1110	0	35	1	336
							5166	3	1360	9							
02	23432	X	5726	-0-	-17706	-0-	748	1	69	2	N	859	868	0	42	1	285
							3964	3	945	9							
03	25048	X	7375	-0-	-17673	-0-	848	1	65	2	N	1236	1206	0	30	1	285
							5102	3	1360	9							
04	24240	X	7280	-0-	-16960	-0-	888	1	33	2	N	1158	996	0	87	1	360
							5085	3	1274	9							
05	25048	X	7326	-0-	-17722	-0-	933	1	5175	3	N	1107	1095	0	7	1	365
							1218	9									
06	24240	X	6625	-0-	-17615	-0-	864	1	7	2	N	1016	1089	0	4	1	288
							4636	3	1118	9							
07	25048	X	7264	-0-	-17784	-0-	904	1	433	2	N	1054	1043	0	13	1	286
							4768	3	1159	9							
08	25048	X	6733	-0-	-18315	-0-	769	1	254	2	N	1038	943	0	14	1	367
							4568	3	1142	9							
09	24240	X	7047	-0-	-17193	-0-	837	1	371	2	N	994	1007	0	29	1	325
							4746	3	1093	9							
10	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	867	1	190	2	N	1049	980	0	93	1	301
							5077	3	1154	9							
*11	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	873	1	30	2	N	951	859	0	17	1	376
							4890	3	1046	9							
12	7285	X	6840	-0-	-445	-0-	951	1	273	2	N	1052	1175	0	23	1	232
							4459	3	1157	9							

TOTAL GAS PROD: 84,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,750

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297936 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12510 - 22707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73253	X	2592	-0-	-70661	-0-	397	1	43	2	Y	461	183	0	12	1	652
							1645	3	507	9							
02	68527	X	2645	-0-	-65882	-0-	360	1	33	2	Y	311	307	0	13	1	643
							1910	3	342	9							
03	73253	X	3057	-0-	-70196	-0-	326	1	25	2	Y	673	631	0	12	1	673
							1966	3	740	9							
04	70890	X	3570	-0-	-67320	-0-	399	1	15	2	Y	778	700	0	67	1	684
							2300	3	856	9							
05	73253	X	3305	-0-	-69948	-0-	387	1	2161	3	Y	688	625	0	3	1	744
							757	9									
06	70890	X	2592	-0-	-68298	-0-	316	1	3	2	Y	519	577	0	2	1	684
							1702	3	571	9							
07	73253	X	2540	-0-	-70713	-0-	285	1	137	2	Y	550	527	0	4	1	703
							1513	3	605	9							
08	73253	X	2667	-0-	-70586	-0-	346	1	114	2	Y	130	652	0	7	1	174
							2064	3	143	9							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 2524																	
09	70890	X	2911	-0-	-67979	-0-	301	1	134	2	Y	691	707	0	4	1	154
							1716	3	760	9							
10	73253	X	2778	-0-	-70475	-0-	299	1	66	2	Y	593	528	0	7	1	212
							1761	3	652	9							
*11	2580	X	2344	-0-	-236	-0-	255	1	9	2	Y	587	575	0	5	1	219
							1434	3	646	9							
12	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	366	1	105	2	Y	570	624	0	9	1	126
							1719	3	627	9							

TOTAL GAS PROD: 33,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,551

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	9		77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	547	3	N	140	190	1			289
							154	9									
02	667	N	169	-0-	-498	-0-	1	1	52	3	N	105					394
							116	9									
03	713	N	433	-0-	-280	-0-	96	1	221	3	N	105	323	1			176
							116	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	145	1	485	3	N	174					350
							191	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	3	N	150	177	1			323
							165	9									
06	420	N	149	-0-	-271	-0-	5	1	124	3	N	18	232	1			109
							20	9									
07	713	N	518	-0-	-195	-0-	30	1	400	3	N	80					189
							88	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	137	1	1370	3	N	218	187	1			220
							240	9									
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	98	182	1			136
							108	9									
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	785	3	N	22					158
							24	9									
*11	690	N	278	-0-	-412	-0-	113	1	148	3	N	15					173
							17	9									
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	656	1	33	9	N	30	190	1			13

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	X	486	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	120	120	0			-0-
							132	9									
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	146	1	270	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	216	1	250	3	N	100	100	0			-0-
							110	9									
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	212	1	242	3	N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	322	1	21	3	N	134	134	0			-0-
							147	9									
06	630	X	630	-0-	-0-	-0-	475	1	8	3	N	134	134	0			-0-
							147	9									
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	240	1	20	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	96	1	260	3	N	162	162	0			-0-
							178	9									
09	562	X	562	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
*10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
*11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	142	142	0			-0-
							156	9									
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	65	1	12084	3	N	1671	1684	1			270
							1838	9									
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	41	1	10663	3	N	1421	1462	1			229
							1563	9									
03	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	30	1	11121	3	N	1490	1461	1			258
							1639	9									
04	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	27	1	10626	3	N	1452	1580	1			130
							1597	9									
05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	61	1	10329	3	N	1394	1271	1			253
							1533	9									
06	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	70	1	9960	3	N	1340	1250	1			343
							1474	9									
07	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	110	1	9869	3	N	1464	1582	1			225
							1610	9									
08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	519	1	9693	3	N	1317	1263	1			279
							1449	9									
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	469	1	8644	3	N	1280	1436	1			123
							1408	9									
*10	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	199	1	9655	3	N	1159	1084	1			198
							1275	9									
*11	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	503	1	8691	3	N	1829	1180	1			847
							2012	9									
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	459	1	4457	3	N	175	845	1			177
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 135,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,992

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	X	703	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	N	236	183	1			234
							260	9									
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	N	124	190	1			168
							136	9									
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	318	3	44	9	N	40	38	0	150	1	20
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	552	3	292	9	N	265	267	0			18
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	286	3	133	9	N	121	122	0			17
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	597	3	415	9	N	377	378	0			16
07	461	X	461	-0-	-0-	-0-	180	3	281	9	N	255	255	0			16
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	346	347	0			15
							381	9									
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	279	294	0			-0-
							307	9									
*10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2552	3	234	9	N	213	213	0			-0-
*11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	319	3	242	9	N	220	220	0			-0-
12	539	X	539	-0-	-0-	-0-	224	3	315	9	N	286	286	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	12696	3	1806	9	N	1642	1642	0	-0-
02	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	1	1	11857	3	N	1486	1486	0	-0-
							1635	9							
03	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	9128	3	1570	9	N	1427	1427	0	-0-
04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	10679	3	1541	9	N	1401	1401	0	-0-
05	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	9593	3	1471	9	N	1337	1337	0	-0-
06	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	9153	3	1375	9	N	1250	1250	0	-0-
07	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	8716	3	1330	9	N	1209	1209	0	-0-
08	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	5878	3	746	9	N	678	678	0	-0-
09	6060	X	4986	-0-	-1074	-0-	4591	3	395	9	N	359	359	0	-0-
*10	6262	X	3846	-0-	-2416	-0-	3683	3	163	9	N	148	148	0	-0-
*11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	5564	3	712	9	N	647	647	0	-0-
12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7206	3	602	9	N	547	547	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 112,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,131

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4209	-0-	-1092	-0-	98	1	3035	3	N	978	978	0	-0-
							1076	9							
02	5046	X	3448	-0-	-1598	-0-	78	1	2250	3	N	1018	1018	0	-0-
							1120	9							
03	5890	X	4107	-0-	-1783	-0-	100	1	2894	3	N	1012	1012	0	-0-
							1113	9							
04	5700	X	4183	-0-	-1517	-0-	10	1	3033	3	N	1036	1036	0	-0-
							1140	9							
05	5890	X	4053	-0-	-1837	-0-	2933	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	5754	3	1080	9	N	982	982	0	-0-
07	4309	X	3637	-0-	-672	-0-	2665	3	972	9	N	884	884	0	-0-
08	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	5156	3	1012	9	N	920	920	0	-0-
09	5700	X	4561	-0-	-1139	-0-	3318	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
*10	5890	X	4927	-0-	-963	-0-	3440	3	1487	9	N	1352	1352	0	-0-
*11	5700	X	4980	-0-	-720	-0-	3599	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-
12	5890	X	4763	-0-	-1127	-0-	4236	3	527	9	N	479	479	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 55,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,064

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	5751	-0-	-1751	-0-	147	1	4524	3	N	982	982	0	-0-
							1080	9							
02	7018	X	6264	-0-	-754	-0-	174	1	4878	3	N	1102	1102	0	-0-
							1212	9							
03	7223	X	6203	-0-	-1020	-0-	171	1	4885	3	N	1043	1043	0	-0-
							1147	9							
04	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	18	1	5592	3	N	1177	1177	0	-0-
							1295	9							
05	6727	X	6423	-0-	-304	-0-	5223	3	1200	9	N	1091	1091	0	-0-
06	6480	X	6040	-0-	-440	-0-	4397	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
07	7130	X	6115	-0-	-1015	-0-	4591	3	1524	9	N	1385	1385	0	-0-
08	7130	X	4914	-0-	-2216	-0-	3694	3	1220	9	N	1109	1109	0	-0-
09	6900	X	5975	-0-	-925	-0-	4651	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-
*10	6417	X	5094	-0-	-1323	-0-	4310	3	784	9	N	713	713	0	-0-
*11	6030	X	4999	-0-	-1031	-0-	4066	3	933	9	N	848	848	0	-0-
12	6169	X	5196	-0-	-973	-0-	4468	3	728	9	N	662	662	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 69,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,810

SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	653	3	252	9	N	229	229	0	-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	716	3	282	9	N	256	256	0	-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	559	3	250	9	N	227	227	0	-0-
08	899	N	729	-0-	-170	-0-	512	3	217	9	N	197	197	0	-0-
09	990	N	805	-0-	-185	-0-	568	3	237	9	N	215	215	0	-0-
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	667	3	238	9	N	216	216	0	-0-
*11	720	N	576	-0-	-144	-0-	423	3	153	9	N	139	139	0	-0-
12	837	N	416	-0-	-421	-0-	313	3	103	9	N	94	94	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	119	1	3744	3	N	1540	1540	0	-0-
							1694	9							
02	5887	X	5072	-0-	-815	-0-	118	1	3374	3	N	1436	1436	0	-0-
							1580	9							
03	6293	X	4962	-0-	-1331	-0-	114	1	3326	3	N	1384	1384	0	-0-
							1522	9							
04	6090	X	5308	-0-	-782	-0-	12	1	3742	3	N	1413	1413	0	-0-
							1554	9							
05	6014	X	5008	-0-	-1006	-0-	3533	3	1475	9	N	1341	1341	0	-0-
06	5370	X	3785	-0-	-1585	-0-	2848	3	937	9	N	852	852	0	-0-
07	5487	X	3814	-0-	-1673	-0-	2887	3	927	9	N	843	843	0	-0-
08	5487	X	2990	-0-	-2497	-0-	2221	3	769	9	N	699	699	0	-0-
09	5310	X	3343	-0-	-1967	-0-	2413	3	930	9	N	845	845	0	-0-
*10	5022	X	3783	-0-	-1239	-0-	2716	3	1067	9	N	970	970	0	-0-
*11	3780	X	3130	-0-	-650	-0-	2269	3	861	9	N	783	783	0	-0-
12	3813	X	2663	-0-	-1150	-0-	2109	3	554	9	N	504	504	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 49,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,610

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	50	1	1554	3	N	479	479	0			-0-
							527	9									
02	2175	X	1825	-0-	-350	-0-	38	1	1107	3	N	618	618	0			-0-
							680	9									
03	2294	X	1921	-0-	-373	-0-	42	1	1245	3	N	576	576	0			-0-
							634	9									
04	2220	X	2195	-0-	-25	-0-	5	1	1560	3	N	573	573	0			-0-
							630	9									
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	2666	3	825	9	N	750	750	0			-0-
06	2070	X	2032	-0-	-38	-0-	1516	3	516	9	N	469	469	0			-0-
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1956	3	504	9	N	458	458	0			-0-
08	3503	X	2321	-0-	-1182	-0-	1877	3	444	9	N	404	404	0			-0-
09	3390	X	2031	-0-	-1359	-0-	1568	3	463	9	N	421	421	0			-0-
*10	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	1764	3	419	9	N	381	381	0			-0-
*11	2370	X	1730	-0-	-640	-0-	1408	3	322	9	N	293	293	0			-0-
12	2449	X	1510	-0-	-939	-0-	1287	3	223	9	N	203	203	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,625

SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102548	X	55925	-0-	-46623	-0-	43861	3	12064	9	N	10967	10967	0			-0-
02	83201	X	49600	-0-	-33601	-0-	38868	3	10732	9	N	9756	9756	0			-0-
03	76818	X	49559	-0-	-27259	-0-	38830	3	10729	9	N	9754	9754	0			-0-
04	66240	X	45109	-0-	-21131	-0-	35284	3	9825	9	N	8932	8932	0			-0-
05	61845	X	43925	-0-	-17920	-0-	34301	3	9624	9	N	8749	8749	0			-0-
06	54120	X	40514	-0-	-13606	-0-	31591	3	8923	9	N	8112	8112	0			-0-
07	53010	X	40022	-0-	-12988	-0-	31148	3	8874	9	N	8067	8067	0			-0-
08	49569	X	38263	-0-	-11306	-0-	29705	3	8558	9	N	7780	7780	0			-0-
09	45120	X	34936	-0-	-10184	-0-	27047	3	7889	9	N	7172	7172	0			-0-
*10	43927	X	35060	-0-	-8867	-0-	27052	3	8008	9	N	7280	7280	0			-0-
*11	40500	X	32449	-0-	-8051	-0-	24958	3	7491	9	N	6810	6810	0			-0-
12	40021	X	32142	-0-	-7879	-0-	24662	3	7480	9	N	6800	6800	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 497,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,179

SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101928	X	64077	-0-	-37851	-0-	50796	3	13281	9	N	12074	12074	0			-0-
02	94743	X	56846	-0-	-37897	-0-	45095	3	11751	9	N	10683	10683	0			-0-
03	87389	X	56698	-0-	-30691	-0-	44936	3	11762	9	N	10693	10693	0			-0-
04	74730	X	51480	-0-	-23250	-0-	40764	3	10716	9	N	9742	9742	0			-0-
05	70742	X	50140	-0-	-20602	-0-	39654	3	10486	9	N	9533	9533	0			-0-
06	62010	X	45932	-0-	-16078	-0-	36333	3	9599	9	N	8726	8726	0			-0-
07	60760	X	45116	-0-	-15644	-0-	35627	3	9489	9	N	8626	8626	0			-0-
08	56699	X	43213	-0-	-13486	-0-	34140	3	9073	9	N	8248	8248	0			-0-
09	51480	X	39765	-0-	-11715	-0-	31331	3	8434	9	N	7667	7667	0			-0-
*10	50127	X	39372	-0-	-10755	-0-	30973	3	8399	9	N	7635	7635	0			-0-
*11	45930	X	36440	-0-	-9490	-0-	28618	3	7822	9	N	7111	7111	0			-0-
12	45105	X	36117	-0-	-8988	-0-	28293	3	7824	9	N	7113	7113	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 565,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,851

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43586	X	21259	-0-	-22327	-0-	15698	3	5561	9	N	5055	5055	0			-0-
02	32741	X	18586	-0-	-14155	-0-	13616	3	4970	9	N	4518	4518	0			-0-
03	30101	X	18113	-0-	-11988	-0-	13481	3	4632	9	N	4211	4211	0			-0-
04	25650	X	16251	-0-	-9399	-0-	12051	3	4200	9	N	3818	3818	0			-0-
05	23591	X	15691	-0-	-7900	-0-	11566	3	4125	9	N	3750	3750	0			-0-
06	20580	X	14272	-0-	-6308	-0-	10499	3	3773	9	N	3430	3430	0			-0-
07	19871	X	13790	-0-	-6081	-0-	10103	3	3687	9	N	3352	3352	0			-0-
08	18104	X	11367	-0-	-6737	-0-	8432	3	2935	9	N	2668	2668	0			-0-
09	16260	X	12646	-0-	-3614	-0-	9299	3	3347	9	N	3043	3043	0			-0-
*10	15686	X	12189	-0-	-3497	-0-	8956	3	3233	9	N	2939	2939	0			-0-
*11	14280	X	11470	-0-	-2810	-0-	8417	3	3053	9	N	2775	2775	0			-0-
12	13795	X	11840	-0-	-1955	-0-	8730	3	3110	9	N	2827	2827	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,386

SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89497	X	48887	-0-	-40610	-0-	38627	3	10260	9	N	9327	9327	0			-0-
02	70615	X	43050	-0-	-27565	-0-	33947	3	9103	9	N	8275	8275	0			-0-
03	65379	X	42902	-0-	-22477	-0-	33633	3	9269	9	N	8426	8426	0			-0-
04	56670	X	39150	-0-	-17520	-0-	30652	3	8498	9	N	7725	7725	0			-0-
05	53382	X	38303	-0-	-15079	-0-	29920	3	8383	9	N	7621	7621	0			-0-
06	47310	X	35195	-0-	-12115	-0-	27459	3	7736	9	N	7033	7033	0			-0-
07	46004	X	34551	-0-	-11453	-0-	26952	3	7599	9	N	6908	6908	0			-0-
08	42904	X	33374	-0-	-9530	-0-	26047	3	7327	9	N	6661	6661	0			-0-
09	39150	X	30790	-0-	-8360	-0-	23969	3	6821	9	N	6201	6201	0			-0-
*10	38316	X	30314	-0-	-8002	-0-	23539	3	6775	9	N	6159	6159	0			-0-
*11	35190	X	27955	-0-	-7235	-0-	21700	3	6255	9	N	5686	5686	0			-0-
12	34565	X	27802	-0-	-6763	-0-	21487	3	6315	9	N	5741	5741	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 432,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,763

SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90303	X	45113	-0-	-45190	-0-	36722	3	8391	9	N	7628	7628	0			-0-
02	69426	X	39401	-0-	-30025	-0-	32012	3	7389	9	N	6717	6717	0			-0-
03	63054	X	39133	-0-	-23921	-0-	31789	3	7344	9	N	6676	6676	0			-0-
04	53820	X	35433	-0-	-18387	-0-	28715	3	6718	9	N	6107	6107	0			-0-
05	50003	X	34427	-0-	-15576	-0-	27836	3	6591	9	N	5992	5992	0			-0-
06	43650	X	31342	-0-	-12308	-0-	25304	3	6038	9	N	5489	5489	0			-0-
07	42129	X	30395	-0-	-11734	-0-	24537	3	5858	9	N	5325	5325	0			-0-
08	39122	X	28826	-0-	-10296	-0-	23262	3	5564	9	N	5058	5058	0			-0-
09	35430	X	26782	-0-	-8648	-0-	21608	3	5174	9	N	4704	4704	0			-0-
*10	34441	X	26223	-0-	-8218	-0-	21065	3	5158	9	N	4689	4689	0			-0-
*11	31350	X	24064	-0-	-7286	-0-	19254	3	4810	9	N	4373	4373	0			-0-
12	30380	X	23678	-0-	-6702	-0-	18890	3	4788	9	N	4353	4353	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,111

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: 1 RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	870	1	286	3	N	406	382	1			184
							447	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	783	1	445	3	N	384	378	1			190
							422	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	881	1	497	3	N	407	325	1			272
							448	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	870	1	540	3	N	403	537	1			138
							443	9									
05	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	899	1	292	3	N	291	188	1	1	8	240
							320	9									
06	1590	N	1088	-0-	-502	-0-	841	1	135	3	N	102	169	1			173
							112	9									
07	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	715	1	483	3	N	337	341	1			169
							371	9									
*08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	879	1	624	3	N	373	377	1			165
							410	9									
*09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	781	1	575	3	N	285	189	1			261
							314	9									
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	870	1	993	3	N	328	360	1			229
							361	9									
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	749	1	438	3	N	272	364	1			137
							299	9									
12	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	870	1	360	3	N	150					287
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 19,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,738

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	133	-0-	-270	-0-	46	1	87	9	Y	79	74	1			22
02	406	N	144	-0-	-262	-0-	74	1	70	9	Y	64	70	1			16
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	61	1	55	9	Y	50	59	1			7
*04	120	N	92	-0-	-28	-0-	44	1	48	9	Y	44	42	1	2	8	7
*05	155	N	50	-0-	-105	-0-	28	1	22	9	Y	20	22	1			5
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	40	1	46	9	Y	42	41	1			6
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	22	1	20	9	Y	18	20	1			4
*08	62	N	15	-0-	-47	-0-	9	1	6	9	Y	5	8	1			1
*09	90	N	29	-0-	-61	-0-	16	1	13	9	Y	12	10	1			3
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	39	1	29	9	Y	26	24	1			5
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	81	1	72	9	Y	65	64	1			6
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	81	1	311	3	Y	207	168	1			45
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 319

01	0	A	-0-	-0-	-0-	319					N	14	178	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11105 01/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	870	1	31	9	N	28					209
02	806	X	806	-0-	-0-	-0-	783	1	23	9	N	21					230
03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	899	1	15	9	N	14	185	1			59
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	863	1	9	9	N	8					67
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	568	1	32	9	N	29					96
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	870	1	11	9	N	10	1	8			105
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	841	1	30	9	N	27					132
*08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	870	1	29	9	N	26					158
*09	870	X	870	-0-	-0-	-0-	852	1	18	9	N	16	1	8			173
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					173
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	559	1	13	9	N	12					185
12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	534	1	25	9	N	23					208

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	187	1	2263	3	N	562	502	1			326
							618	9									
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	118	1	867	3	N	470	513	1			283
							517	9									
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	725	1	1604	3	N	480	379	1			384
							528	9									
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	936	1	1731	3	N	438	569	1			253
							482	9									
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	1306	1	1663	3	N	405	369	1	1	8	288
							446	9									
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	996	1	1724	3	N	405	564	1			129
							446	9									
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1204	1	1690	3	N	401	369	1			161
							441	9									
*08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	1012	1	1034	3	N	400	377	1			184
							440	9									
*09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	952	1	2006	3	N	374	384	1	1	8	173
							411	9									
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	958	1	2071	3	N	402	363	1			212
							442	9									
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	867	1	1784	3	N	337	347	1			202
							371	9									
12	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	972	1	1597	3	N	383	375	1			210
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 35,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,057

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	638	N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	338	3	Y	114					114
							125	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	114	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	20654	-0-	17554	17554	465	1	15435	3	Y	4322	4225	0	65	1	32
							4754	9									
*11	3000	N	50588	-0-	47588	65142	48	1	39558	3	Y	9984	9914	0	26	1	76
							10982	9									
12	3100	N	28984	-0-	25884	91026	48	1	22475	3	Y	5874	5818	0			132
							6461	9									

TOTAL GAS PROD: 100,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,294

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1420	3	133	9	N	121	197	1			127
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1746	3	129	9	N	117					244
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1796	3	128	9	N	116	174	1			186
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1703	3	153	9	N	139	193	1			132
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1744	3	138	9	N	125	163	1			94
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1715	3	128	9	N	116	172	1			38
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1698	3	135	9	N	123					161
*08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1674	3	129	9	N	117	186	1			92
*09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1506	3	131	9	N	119					211
10	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1395	3	127	9	N	115	194	1			132
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1243	3	216	9	N	196	196	1			132
12	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1378	3	47	9	N	43					175

TOTAL GAS PROD: 20,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	442	1	819	3	N	36					209
							40	9									
02	1131	N	704	-0-	-427	-0-	420	1	284	3	N	-0-					209
03	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	318	1	558	3	N	160					369
							176	9									
04	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	459	1	570	3	N	83	188	1			264
							91	9									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	442	1	518	3	N	88	175	1			177
							97	9									
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	391	1	522	3	N	89	177	1			89
							98	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	408	1	626	3	N	109					198
							120	9									
*08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	476	1	473	3	N	84	190	1	4	8	88
							92	9									
*09	1020	N	901	-0-	-119	-0-	301	1	517	3	N	75	2	8			161
							83	9									
10	1147	N	786	-0-	-361	-0-	221	1	451	3	N	104					265
							114	9									
11	990	N	806	-0-	-184	-0-	153	1	557	3	N	87	188	1			164
							96	9									
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	153	1	694	3	N	115					279
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 11,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	96	1	92	9	Y	84	82	1			21
02	413	X	413	-0-	-0-	-0-	113	1	159	3	Y	128	133	1			16
							141	9									
03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	143	136	1			23
							157	9									
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	140	1	476	3	Y	141	144	1			20
							155	9									
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	145	1	486	3	Y	143	138	1			25
							157	9									
06	663	X	663	-0-	-0-	-0-	152	1	348	3	Y	148	142	1			31
							163	9									
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	153	1	329	3	Y	145	152	1			24
							160	9									
*08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	133	1	364	3	Y	125	131	1			18
							138	9									
*09	575	X	575	-0-	-0-	-0-	159	1	274	3	Y	129	124	1			23
							142	9									
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	135	1	249	3	Y	137	135	1			25
							151	9									
*11	359	X	359	-0-	-0-	-0-	115	1	121	3	Y	112	112	1			25
							123	9									
12	575	X	575	-0-	-0-	-0-	114	1	363	3	Y	89	98	1			16
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	X	662	-0-	-0-	-0-	370	1	87	3	N	186	171	1			185
							205	9									
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	338	1	151	3	N	137	185	1			137
							151	9									
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	770	1	11	3	N	183	3	8			317
							201	9									
04	837	X	837	-0-	-0-	-0-	634	1	25	3	N	162	196	1			283
							178	9									
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	739	1	169	9	N	154	192	1			245
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	631	1	161	9	N	146	194	1			197
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	601	1	29	3	N	143	187	1			153
							157	9									
*08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	443	1	69	3	N	119	188	1			84
							131	9									
*09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	582	1	9	3	N	142					226
							156	9									
10	426	X	426	-0-	-0-	-0-	224	1	28	3	N	158	182	1			202
							174	9									
*11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	242	1	146	9	N	133	180	1			155
12	516	X	516	-0-	-0-	-0-	268	1	79	3	N	154	179	1			130
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 8,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	627	1	224	9	Y	204	123	1			248
02	725	N	353	-0-	-372	-0-	214	1	139	9	Y	126	185	1			189
03	775	N	73	-0-	-702	-0-	10	1	63	9	Y	57	158	1			88
04	810	N	92	-0-	-718	-0-	92	1			Y	-0-					88
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	1	6	9	Y	5					93
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	533	1	10	9	Y	9	1	8			101
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	1	1	9	Y	1					102
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	126	1	15	9	Y	14					116
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					140
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	145	1	103	9	N	94	190	1			119
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	214	1	98	9	N	89					208
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	639	1	110	9	N	100	183	1	6	8	119
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	671	1	108	9	N	98	131	1	4	8	82
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	681	1	102	9	N	93					175
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	288	1	92	9	N	84	190	1			69
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	313	1	98	9	N	89					158
*08	434	N	311	-0-	-123	-0-	212	1	99	9	N	90	3	8			245
*09	390	N	356	-0-	-34	-0-	242	1	114	9	N	104	188	1			161
10	403	N	160	-0-	-243	-0-	118	1	42	9	N	38					199
*11	300	N	264	-0-	-36	-0-	168	1	96	9	N	87					286
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	151	1	40	3	N	99	190	1			195
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

01	62	N	11	-0-	-51	-0-	9	1	2	9	Y	2					115
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	4	1	2	9	Y	2					117
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2					119
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2					121
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	Y	2					123
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	Y	3					126
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					126
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-					126
*09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					126
*10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1	1			125
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

01	775	N	446	-0-	-329	-0-	116	1	279	3	Y	46	62	1			9
							51	9									
02	725	N	683	-0-	-42	-0-	154	1	487	3	Y	38	34	1			13
							42	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	207	1	573	3	Y	55	61	1			7
							61	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	178	1	461	3	Y	48	44	1			11
							53	9									
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	153	1	471	3	Y	50	39	1			22
							55	9									
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	152	1	482	3	Y	45	56	1			11
							50	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	166	1	544	3	Y	50	41	1			20
							55	9									
*08	682	N	575	-0-	-107	-0-	163	1	366	3	Y	42	41	1			21
							46	9									
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	225	1	531	3	Y	45	43	1			23
							50	9									
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	240	1	510	3	Y	50	54	1			19
							55	9									
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	193	1	518	3	Y	50	54	1			15
							55	9									
12	775	N	655	-0-	-120	-0-	242	1	370	3	Y	39	44	1			10
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	327	1	187	9	Y	170	196	1			178
02	841	X	841	-0-	-0-	-0-	564	1	49	3	Y	207	189	1	4	8	192
							228	9									
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	500	1	5	3	Y	216	185	1			223
							238	9									
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	294	1	228	9	Y	207	241	1			189
05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	298	1	184	9	Y	167	178	1			178
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	67	1	195	9	Y	177	171	1			184
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	460	1	226	9	Y	205	218	1			171
*08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	514	1	205	9	Y	186	173	1			184
*09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	524	1	221	9	Y	201	167	1			218
10	170	X	170	-0-	-0-	-0-	125	1	45	9	Y	41	100	1			159
*11	41	X	41	-0-	-0-	-0-	38	1	3	9	Y	3	52	1			110
12	98	X	98	-0-	-0-	-0-	34	1	29	3	Y	32	11	1			131
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 5,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	105	1			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	108	1			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	220	206	1			30
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	302	3	260	9	Y	236	231	1			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	220	208	1			47
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	86	3	275	9	Y	250	256	1			41
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	52	3	259	9	Y	235	249	1			27
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	72	3	276	9	Y	251	239	1			39
*09	360	N	316	-0-	-44	-0-	61	3	255	9	Y	232	239	1			32
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	35	3	268	9	Y	244	247	1			29
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	195	178	1			46
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	171	3	162	9	Y	147	155	1			38

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	N	2308	-0-	-698	-0-	1457	1	748	3	Y	94	190	1			50
							103	9									
02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	1205	1	696	3	Y	295	271	1			74
							325	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1068	1	966	3	Y	233	172	1			135
							256	9									
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	862	1	905	3	Y	198	241	1			92
							218	9									
05	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	992	1	627	3	Y	189	228	1			53
							208	9									
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1205	1	198	9	Y	180	152	1			81
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1147	1	62	3	Y	169	147	1			103
							186	9									
*08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	748	1	304	3	Y	130	195	1			38
							143	9									
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	865	1	225	3	Y	149	67	1			120
							164	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	804	1	220	3	Y	128	193	1			55
							141	9									
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	842	1	111	3	Y	126	126	1			55
							139	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	821	1	106	3	Y	140	134	1			61
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 19,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	2	8			68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	370 650	1 9	3817	3	Y	591	783	1			263
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	463 680	1 9	4002	3	Y	618	782	1			99
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	412 650	1 9	4238	3	Y	591	397	1			293
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	388 612	1 9	3955	3	Y	556	546	1			303
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	415 699	1 9	3997	3	Y	635	579	1			359
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	437 668	1 9	3827	3	Y	607	785	1			181
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	453 692	1 9	3950	3	Y	629	597	1			213
*08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	426 675	1 9	3631	3	Y	614	549	1			278
*09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	403 607	1 9	3248	3	Y	552	620	1	1	8	209
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	411 699	1 9	3252	3	Y	635	596	1			248
*11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	379 658	1 9	3127	3	Y	598	612	1			234
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	369 562	1 9	3178	3	Y	511	547	1			198

TOTAL GAS PROD: 57,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,137

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	57	1	2	8	50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					59
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					60
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	559	1	6003	3	Y	679	767	1			139
							747	9									
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	657	1	5964	3	Y	681	712	1	6	8	102
							749	9									
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	589	1	6269	3	Y	673	638	1			137
							740	9									
04	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	546	1	5778	3	Y	596	574	1			159
							656	9									
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	579	1	5809	3	Y	658	663	1	1	8	153
							724	9									
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	600	1	5521	3	Y	577	629	1	1	8	100
							635	9									
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	603	1	5541	3	Y	590	601	1	1	8	88
							649	9									
*08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	577	1	5193	3	Y	548	498	1	1	8	137
							603	9									
*09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	587	1	5058	3	Y	534	575	1	1	8	95
							587	9									
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	576	1	4880	3	Y	477	384	1			188
							525	9									
*11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	519	1	4576	3	Y	512	535	1			165
							563	9									
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	506	1	4337	3	Y	477	501	1			141
							525	9									

TOTAL GAS PROD: 79,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,002

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1064	1	326	3	Y	274	185	1			282
							301	9									
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	986	1	864	3	Y	294	380	1	11	8	185
							323	9									
03	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	962	1	263	3	Y	312	185	1			312
							343	9									
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1299	1	298	9	Y	271	315	1			268
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1228	1	293	9	Y	266	185	1	10	8	339
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1377	1	31	3	Y	213	181	1			371
							234	9									
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1052	1	265	9	Y	241	507	1	1	8	104
*08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	950	1	292	9	Y	265					369
*09	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	955	1	257	9	Y	234	366	1	3	8	234
10	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1358	1	586	9	Y	533	452	1			315
*11	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1512	1	369	9	Y	335	481	1			169
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1356	1	205	3	Y	328	337	1			160
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 19,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,566

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	77	1	69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	N	266	370	1			91
							293	9									
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	174	195	1			70
							191	9									
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	293	189	1			174
							322	9									
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	247	335	1			86
							272	9									
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	262	3	251	9	N	228	192	1			122
06	565	X	565	-0-	-0-	-0-	338	3	227	9	N	206	188	1			140
07	453	X	453	-0-	-0-	-0-	227	3	226	9	N	205	182	1			163
*08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	214	186	1			191
							235	9									
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	188	1			204
10	243	X	243	-0-	-0-	-0-	15	3	228	9	N	207	189	1			222
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	65	3	231	9	N	210	357	1			75
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	4	1	157	3	N	205	177	1			103
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	X	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	9	Y	65	62	1			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	1			2
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	9	Y	44	44	1			2
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	9	Y	127	119	1	2	8	8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	128	1			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	132	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	204	1			11
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	195	1			8
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	200	1			7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	132	1			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	246	1			13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	133	1			8

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	21	3	50	9	Y	45	44	1	5
*02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	111	3	53	9	Y	48	46	1	7
*03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	122	3	54	9	Y	49	47	1	9
*04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	123	3	53	9	Y	48	50	1	7
*05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	83	3	53	9	Y	48	48	1	7
*06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	65	3	59	9	Y	54	56	1	5
*07	89	X	89	-0-	-0-	-0-	31	3	58	9	Y	53	52	1	6
*08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	28	3	56	9	Y	51	50	1	7
*09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	9	3	53	9	Y	48	49	1	6
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	49	1	7
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	46	1	6
12	311	X	311	-0-	-0-	-0-	269	3	42	9	Y	38	34	1	10

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

01	899	N	560	-0-	-339	-0-	521	1	39	9	N	35			231
02	696	N	24	-0-	-672	-0-	2	1	16	3	N	5			236
							6	9							
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			236
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	4			240
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			240
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			246
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			246
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	177	1	86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			106

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	X	933	-0-	-0-	-0-	613	1	320	9	N	291	375	1			93
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	668	1	271	9	N	246	190	1	11	8	138
03	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	746	1	292	9	N	265	169	1			234
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	722	1	282	9	N	256	337	1			153
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	638	1	255	9	N	232	190	1	12	8	183
06	901	X	901	-0-	-0-	-0-	697	1	204	9	N	185	178	1			190
07	921	X	921	-0-	-0-	-0-	656	1	265	9	N	241	374	1	1	8	56
*08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	589	1	232	9	N	211	157	1	1	8	109
*09	800	X	800	-0-	-0-	-0-	577	1	223	9	N	203	188	1	4	8	120
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	556	1	228	9	N	207	176	1			151
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	643	1	216	9	N	196	169	1			178
12	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	534	1	447	3	N	207	190	1			195
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 11,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,740

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	24					197
							26	9									
03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	207	1	30	9	N	27					224
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	9	N	1					225
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	205	1	233	3	N	77	180	1			122
							85	9									
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	203	1	189	3	N	50					172
							55	9									
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	42					214
							46	9									
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

01	2418	X	1795	-0-	-623	-0-	466	1	1017	3	N	284	376	1			107
							312	9									
02	2262	X	1743	-0-	-519	-0-	514	1	942	3	N	261	184	1	6	8	178
							287	9									
03	2387	X	1716	-0-	-671	-0-	535	1	899	3	N	256	193	1			241
							282	9									
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	511	1	1052	3	N	273	380	1			134
							300	9									
05	1860	X	1638	-0-	-222	-0-	502	1	849	3	N	261	193	1	10	8	192
							287	9									
06	1800	X	1767	-0-	-33	-0-	488	1	1008	3	N	246	186	1	1	8	251
							271	9									
07	1922	X	1675	-0-	-247	-0-	521	1	899	3	N	232	369	1	1	8	113
							255	9									
*08	1922	X	1547	-0-	-375	-0-	515	1	778	3	N	231	187	1			157
							254	9									
*09	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	419	1	768	3	N	175	181	1	1	8	150
							193	9									
10	1829	X	1669	-0-	-160	-0-	643	1	780	3	N	224	167	1			207
							246	9									
11	1770	X	1309	-0-	-461	-0-	576	1	500	3	N	212	187	1			232
							233	9									
12	1674	X	759	-0-	-915	-0-	476	1	55	3	N	207	197	1			242
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 18,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,862

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13584 - 18692

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	22	1			3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	26	1	3	8	4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	30	1			6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	31	1			4
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	1	2	8	2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	11	1	3	8	1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	5	1	4	8	1
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	5	1	3	8	1
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			1
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			1
12	175	X	175	-0-	-0-	-0-	153	3	22	9	N	20	16	1			5

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12894 01/10/2025

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1363	3	369	9	N	335	387	1			113
02	1595	X	1447	-0-	-148	-0-	1150	3	297	9	N	270	195	1			188
03	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	1037	3	329	9	N	299	194	1			293
04	1650	N	1041	-0-	-609	-0-	754	3	287	9	N	261	389	1			165
05	1550	N	1076	-0-	-474	-0-	787	3	289	9	N	263	189	1			239
06	1320	N	982	-0-	-338	-0-	722	3	260	9	N	236	355	1			120
07	1085	N	875	-0-	-210	-0-	597	3	278	9	N	253	188	1			185
*08	1085	N	719	-0-	-366	-0-	434	3	285	9	N	259	187	1	1	8	256
*09	990	N	800	-0-	-190	-0-	568	3	232	9	N	211	194	1			273
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	833	3	251	9	N	228	369	1			132
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	466	3	268	9	N	244	196	1			180
12	837	N	489	-0-	-348	-0-	235	3	254	9	N	231	179	1			232

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,090

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	442	1	215	3	N	69					179
							76	9									
02	725	N	543	-0-	-182	-0-	403	1	129	3	N	10	154	1	1	8	34
							11	9									
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	289	1	149	3	N	78					112
							86	9									
04	720	N	696	-0-	-24	-0-	454	1	179	3	N	57					169
							63	9									
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	447	1	170	3	N	60	191	1			38
							66	9									
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	391	1	180	3	N	52					90
							57	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	425	1	220	3	N	68					158
							75	9									
*08	682	N	671	-0-	-11	-0-	483	1	162	3	N	24					182
							26	9									
*09	630	N	410	-0-	-220	-0-	311	1	99	3	N	-0-					182
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	221	1	226	3	N	108	190	1			100
							119	9									
11	660	N	305	-0-	-355	-0-	153	1	119	3	N	30					130
							33	9									
12	434	N	257	-0-	-177	-0-	153	1	71	3	N	30					160
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	93	1	68	3	Y	107	103	1			8
							118	9									
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	79	1	142	3	Y	20	24	1	1	8	3
							22	9									
03	513	X	513	-0-	-0-	-0-	85	1	404	3	Y	22	17	1	4	8	4
							24	9									
04	529	X	529	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	Y	28	17	1	13	8	2
							31	9									
*05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	86	1	399	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	77	1	258	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	84	1	242	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
*08	326	X	326	-0-	-0-	-0-	90	1	234	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*09	143	X	143	-0-	-0-	-0-	57	1	65	3	Y	19	15	1	3	8	4
							21	9									
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	48	1	37	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
*11	118	X	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	9	Y	71	68	1			8
12	477	X	477	-0-	-0-	-0-	40	1	238	3	Y	181	173	1			16
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	1835	1	7581	3	N	1391	1524	1			322
							1530	9									
02	8033	X	8024	-0-	-9	-0-	6760	3	1264	9	N	1149	1092	1			379
03	8587	X	7230	-0-	-1357	-0-	6068	3	1162	9	N	1056	904	1			531
04	8310	X	7354	-0-	-956	-0-	175	1	6112	3	N	970	1332	1			169
							1067	9									
05	8587	X	7695	-0-	-892	-0-	418	1	6220	3	N	961	952	1			178
							1057	9									
06	8310	X	6793	-0-	-1517	-0-	474	1	5400	3	N	835	754	1			259
							919	9									
07	8587	X	3116	-0-	-5471	-0-	246	1	2441	3	N	390	572	1			77
							429	9									
*08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					77
*09	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					77
10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					77
11	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					77
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 51,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,752

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-					244
02	T. A.		1429	-0-	1429	1429	121	1	1205	3	Y	94	191	1			147
							103	9									
03	T. A.		1171	-0-	1171	2600	44	1	1040	3	Y	79					226
							87	9									
04	T. A.		1070	-0-	1070	3670	33	1	971	3	Y	60					286
							66	9									
05	T. A.		1077	-0-	1077	4747	36	1	986	3	Y	50	186	1			150
							55	9									
06	T. A.		461	-0-	461	5208	146	1	253	3	Y	56					206
							62	9									
07	T. A.		355	-0-	355	5563	210	1	98	3	Y	43					249
							47	9									
*08	3100	N	389	-0-	-2711	2852	264	1	74	3	Y	46	187	1			108
							51	9									
*09	3000	N	315	-0-	-2685	167	268	1	47	9	Y	43					151
10	702	N	535	-0-	-167	-0-	339	1	142	3	Y	49					200
							54	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	286	1	201	3	Y	52					252
							57	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	124	1	904	3	Y	32	169	1			115
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			236
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1884	-0-	-534	-0-	258	1	1179	3	N	406	384	1			247
							447	9									
02	2204	X	1819	-0-	-385	-0-	395	1	1025	3	N	363	381	1			229
							399	9									
03	2480	X	1224	-0-	-1256	-0-	263	1	643	3	N	289	379	1			139
							318	9									
04	2400	X	2109	-0-	-291	-0-	470	1	1127	3	N	465	379	1			225
							512	9									
05	2480	X	951	-0-	-1529	-0-	458	1	112	3	N	346	377	1	1	8	193
							381	9									
06	1890	X	1527	-0-	-363	-0-	485	1	573	3	N	426	378	1			241
							469	9									
07	2170	X	1323	-0-	-847	-0-	424	1	493	3	N	369	376	1			234
							406	9									
*08	2170	X	852	-0-	-1318	-0-	393	1	97	3	N	329	377	1			186
							362	9									
*09	2100	X	1622	-0-	-478	-0-	410	1	702	3	N	464	375	1			275
							510	9									
10	1581	X	1159	-0-	-422	-0-	392	1	550	3	N	197	189	1			283
							217	9									
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	449	1	1087	3	N	241	381	1			143
							265	9									
12	1674	X	473	-0-	-1201	-0-	60	1	274	3	N	126	191	1			78
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 16,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,021

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

01	1054	X	305	-0-	-749	-0-	272	3	33	9	N	30					129
02	725	N	522	-0-	-203	-0-	301	3	221	9	N	201	191	1			139
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	257	3	109	9	N	99					238
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	207	3	111	9	N	101	190	1			149
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	202	3	109	9	N	99					248
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	419	3	88	9	N	80	188	1			140
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	417	3	91	9	N	83					223
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	237	3	89	9	N	81	189	1			115
*09	510	N	335	-0-	-175	-0-	228	3	107	9	N	97					212
10	496	N	217	-0-	-279	-0-	140	3	77	9	N	70	191	1			91
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	171	3	79	9	N	72					163
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	470	3	85	9	N	77					240

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	747	-0-	-524	-0-	444 1 277 9		303 9		N	275	379 1				248
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	258	386 1				120
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	613 3		293 9		N	266	194 1				192
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	1 1 257 9		458 3		N	252	193 1				251
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	9 1 242 9		261 3		N	234	381 1		1 8		103
06	870	N	276	-0-	-594	-0-	10 1		266 9		N	242	193 1				152
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	21 1 231 9		578 3		N	220	192 1				180
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32 1 231 9		563 3		N	210	190 1				200
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	450 3		216 9		N	196	191 1				205
10	837	N	671	-0-	-166	-0-	437 3		234 9		N	213	192 1				226
11	810	N	413	-0-	-397	-0-	241 3		172 9		N	156	193 1				189
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	195	195 1				189

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,717

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	4711	-0-	-4651	-0-	465 1082	1 9	3164	3	Y	984	881 7	0 8	91	1	29
02	7975	X	4934	-0-	-3041	-0-	435 1063	1 9	3436	3	Y	966	953 	0 	6	8	36
03	8525	X	4918	-0-	-3607	-0-	465 1030	1 9	3423	3	Y	936	888	0	38	1	46
04	7200	X	4891	-0-	-2309	-0-	450 996	1 9	3445	3	Y	905	891 2	0 8	22	1	36
05	6572	X	4377	-0-	-2195	-0-	465 917	1 9	2995	3	Y	834	822 1	0 8	18	1	29
06	5100	X	4452	-0-	-648	-0-	450 837	1 9	3165	3	Y	761	733 1	0 8	19	1	37
07	5270	X	4371	-0-	-899	-0-	465 812	1 9	3094	3	Y	738	725	0	19	1	31
*08	4867	X	4156	-0-	-711	-0-	465 791	1 9	2900	3	Y	719	657	0	37	1	56
*09	4710	X	3979	-0-	-731	-0-	450 681	1 9	2848	3	Y	619	576	0	47	1	52
10	4588	X	3793	-0-	-795	-0-	465 712	1 9	2616	3	Y	647	615	0			84
*11	4440	X	3070	-0-	-1370	-0-	450 534	1 9	2086	3	Y	485	442	0	43	1	84
12	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	465 771	1 9	2793	3	Y	701	645	0	108	1	32

TOTAL GAS PROD: 51,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,295

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	9	Y	150	190	1			283
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	872	1	152	9	Y	138	373	1			48
03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1257	1	169	9	Y	154					202
*04	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1606	1	163	9	Y	148	178	1	3	8	169
05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1726	1	146	9	Y	133	192	1			110
06	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1414	1	150	9	Y	136					246
07	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1202	1	152	9	Y	138	176	1			208
*08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1323	1	165	9	Y	150	189	1	1	8	168
*09	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1541	1	150	9	Y	136	190	1			114
10	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1422	1	164	9	Y	149					263
*11	942	X	942	-0-	-0-	-0-	784	1	158	9	Y	144	186	1			221
12	775	X	775	-0-	-0-	-0-	634	1	141	9	Y	128	192	1			157

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-		159	1	2770	3	Y	492	454	0	22	1	7
								541	9					24	8			
02	T. A.		1793	-0-	1793	1793		90	1	1375	3	Y	298	223	0	75	8	7
								328	9									
03	T. A.		1560	-0-	1560	3353		101	1	1084	3	Y	341	327	0	3	1	5
								375	9					13	8			
04	T. A.		880	-0-	880	4233		81	1	537	3	Y	238	230	0	8	8	5
								262	9									
05	T. A.		686	-0-	686	4919		84	1	371	3	Y	210	188	0	22	8	5
								231	9									
06	T. A.		222	-0-	222	5141		52	1	20	3	Y	136	105	0	31	8	5
								150	9									
07	T. A.		287	-0-	287	5428		61	1	80	3	Y	133	114	0	9	1	3
								146	9					12	8			
*08	5987	X	559	-0-	-5428	-0-		75	1	315	3	Y	154	128	0	9	1	5
								169	9					15	8			
*09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-		95	1	824	3	Y	172	157	0	7	1	4
								189	9					9	8			
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-		61	1	245	3	Y	99	93	0	6	1	4
								109	9									
*11	540	N	107	-0-	-433	-0-		39	1	9	3	Y	54	53	0			5
								59	9									
12	1147	N	743	-0-	-404	-0-		38	1	582	3	Y	112	109	0	3	1	5
								123	9									

TOTAL GAS PROD: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,439

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	156	1			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	566	-0-	-302	-0-	315	1	65	3	Y	169	149	1	72
							186	9							
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	428	1	25	3	Y	191	165	1	98
							210	9							
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	511	1	25	3	Y	190	230	1	58
							209	9							
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	607	1	32	3	Y	184	135	1	107
							202	9							
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	732	1	325	9	Y	295	250	1	152
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	615	1	11	3	Y	292	163	1	281
							321	9							
07	868	N	739	-0-	-129	-0-	397	1	111	3	Y	210	351	1	140
							231	9							
*08	868	N	465	-0-	-403	-0-	392	1	73	9	Y	66	77	1	129
*09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	42			171
10	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	1			Y	-0-			171
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-			171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1	144

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	44	1	31	9	Y	28	25	1	14
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	77	3	39	9	Y	35	32	1	17
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	144	3	32	9	Y	29	36	1	10
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	139	3	36	9	Y	33	29	1	14
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	55	1	37	9	Y	34	34	1	14
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	135	1	25	9	Y	23	31	1	6
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	132	1	28	9	Y	25	21	1	10
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	138	1	24	9	Y	22	24	1	8
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	142	1	22	9	Y	20	20	1	8
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	92	1	19	9	Y	17	13	1	12
*11	150	N	86	-0-	-64	-0-	71	1	15	9	Y	14	20	1	6
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	64	1	184	3	Y	27	25	1	8
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	548	1	1634	3	Y	184	277	1			73
							202	9									
02	2349	X	2113	-0-	-236	-0-	372	1	1565	3	Y	160	155	1			78
							176	9									
03	2542	X	2443	-0-	-99	-0-	437	1	1809	3	Y	179	137	1	1	8	119
							197	9									
04	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	397	1	1622	3	Y	167	218	1			68
							184	9									
05	2542	X	2432	-0-	-110	-0-	564	1	1701	3	Y	152	106	1			114
							167	9									
06	2370	X	2235	-0-	-135	-0-	401	1	1688	3	Y	133	144	1			103
							146	9									
07	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	360	1	1740	3	Y	132	176	1			59
							145	9									
*08	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	354	1	1622	3	Y	136	129	1			66
							150	9									
*09	2340	X	2081	-0-	-259	-0-	349	1	1586	3	Y	133	116	1			83
							146	9									
10	2418	X	2138	-0-	-280	-0-	371	1	1611	3	Y	142	122	1			103
							156	9									
*11	2250	X	280	-0-	-1970	-0-	161	1	65	3	Y	49	131	1			21
							54	9									
12	2232	X	339	-0-	-1893	-0-	148	1	178	3	Y	12					33
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	823	-0-	-1037	-0-	711	1	112	9	Y	102	105	1			26
02	1247	N	542	-0-	-705	-0-	529	1	13	9	Y	12	30	1			8
03	1736	N	589	-0-	-1147	-0-	589	1			Y	-0-	4	1			4
04	810	N	559	-0-	-251	-0-	547	1	12	9	Y	11	11	1			4
05	589	N	285	-0-	-304	-0-	268	1	17	9	Y	15	15	1			4
06	570	N	37	-0-	-533	-0-	36	1	1	9	Y	1	4	1			1
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					-0-
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	1367	1	4012	3	Y	311	336	1			170
							342	9									
02	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	974	1	1786	3	Y	306	236	1			240
							337	9									
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	959	1	2510	3	Y	334	354	1			220
							367	9									
04	4830	X	3140	-0-	-1690	-0-	1028	1	1792	3	Y	291	362	1			149
							320	9									
05	4991	X	3316	-0-	-1675	-0-	1052	1	1969	3	Y	268	242	1	1	8	174
							295	9									
06	4830	X	3490	-0-	-1340	-0-	1039	1	2154	3	Y	270	259	1			185
							297	9									
07	3844	X	3666	-0-	-178	-0-	1056	1	2302	3	Y	280	343	1	1	8	121
							308	9									
*08	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	1112	1	2257	3	Y	274	241	1			154
							301	9									
*09	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1044	1	2203	3	Y	279	226	1			207
							307	9									
10	3658	X	3408	-0-	-250	-0-	1042	1	2032	3	Y	304	318	1			193
							334	9									
*11	3540	X	15	-0-	-3525	-0-	9	1	6	3	Y	-0-	89	1			104
12	3658	X	96	-0-	-3562	-0-	73	1	23	9	Y	21					125

TOTAL GAS PROD: 37,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1664	-0-	-1033	-0-	480	1	1016	3	Y	153	209	1			30
							168	9									
02	2523	X	2281	-0-	-242	-0-	602	1	1484	3	Y	177	147	1			60
							195	9									
03	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	740	1	1599	3	Y	192	226	1			26
							211	9									
04	2280	X	1935	-0-	-345	-0-	575	1	1195	3	Y	150	140	1			36
							165	9									
05	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	607	1	1439	3	Y	190	143	1			83
							209	9									
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	640	1	1652	3	Y	174	214	1			43
							191	9									
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	689	1	1826	3	Y	186	154	1			75
							205	9									
*08	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	619	1	1240	3	Y	157	153	1			79
							173	9									
*09	2490	X	1403	-0-	-1087	-0-	521	1	766	3	Y	105	131	1			53
							116	9									
10	2728	X	1176	-0-	-1552	-0-	492	1	586	3	Y	89	109	1			33
							98	9									
*11	2640	X	1447	-0-	-1193	-0-	484	1	844	3	Y	108	110	1			31
							119	9									
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	608	1	2452	3	Y	321	273	1			79
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 25,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2375	-0-	-1376	-0-	685	1	1436	3	Y	231	304	1			46
							254	9									
02	3509	X	3120	-0-	-389	-0-	866	1	1986	3	Y	244	207	1			83
							268	9									
03	3751	X	3214	-0-	-537	-0-	960	1	1988	3	Y	242	292	1			33
							266	9									
04	3390	X	2659	-0-	-731	-0-	831	1	1598	3	Y	209	192	1			50
							230	9									
05	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	843	1	2107	3	Y	264	199	1			115
							290	9									
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	844	1	2289	3	Y	230	288	1			57
							253	9									
07	3348	X	2991	-0-	-357	-0-	774	1	1988	3	Y	208	181	1			84
							229	9									
*08	3255	X	2567	-0-	-688	-0-	826	1	1520	3	Y	201	184	1			101
							221	9									
*09	3390	X	3362	-0-	-28	-0-	1114	1	2015	3	Y	212	206	1			107
							233	9									
10	3503	X	2869	-0-	-634	-0-	1055	1	1605	3	Y	190	226	1			71
							209	9									
*11	3390	X	2957	-0-	-433	-0-	890	1	1843	3	Y	204	216	1			59
							224	9									
12	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	1118	1	1756	3	Y	189	202	1			46
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 35,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,624

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	409	-0-	-3652	-0-	290	1	119	9	Y	108	223	1			66
02	4437	X	2263	-0-	-2174	-0-	728	1	1191	3	Y	313	301	1	1	8	77
							344	9									
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	1120	1	3331	3	Y	630	580	1	1	8	126
							693	9									
04	4590	X	2346	-0-	-2244	-0-	760	1	1242	3	Y	313	263	1			176
							344	9									
05	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	996	1	1910	3	Y	505	533	1	1	8	147
							556	9									
06	4980	X	3368	-0-	-1612	-0-	935	1	1980	3	Y	412	401	1			158
							453	9									
07	5146	X	4176	-0-	-970	-0-	1138	1	2455	3	Y	530	564	1	1	8	123
							583	9									
*08	5146	X	3735	-0-	-1411	-0-	1086	1	2134	3	Y	468	393	1	1	8	197
							515	9									
*09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	981	1	1989	3	Y	426	539	1			84
							469	9									
10	4185	X	3432	-0-	-753	-0-	1016	1	1923	3	Y	448	402	1			130
							493	9									
*11	4050	X	709	-0-	-3341	-0-	86	1	487	3	Y	124	137	1			117
							136	9									
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	642	1	3164	3	Y	845	434	1			528
							930	9									

TOTAL GAS PROD: 37,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	958	1	30	3	Y	345	304	1			158
							380	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1097	1	375	9	Y	341	388	1	1	8	110
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1611	1	545	9	Y	495	417	1			188
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1441	1	519	9	Y	472	515	1			145
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1449	1	474	9	Y	431	465	1			111
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1466	1	510	9	Y	464	386	1			189
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1516	1	492	9	Y	447	504	1			132
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	1643	1	536	9	Y	487	494	1			125
*09	1830	N	1593	-0-	-237	-0-	1234	1	359	9	Y	326	292	1			159
10	1891	N	942	-0-	-949	-0-	768	1	174	9	Y	158	225	1			92
*11	1830	N	823	-0-	-1007	-0-	659	1	164	9	Y	149	120	1			121
12	1643	N	475	-0-	-1168	-0-	385	1	3	3	Y	79	76	1			124
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 18,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,194

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2577	-0-	-89	-0-	547	1	1661	3	Y	335	194	1			278
							369	9									
02	2581	X	2387	-0-	-194	-0-	502	1	1551	3	Y	304	367	1			215
							334	9									
03	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	525	1	1633	3	Y	319	382	1			152
							351	9									
04	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	510	1	1550	3	Y	302	194	1			260
							332	9									
05	2573	X	2247	-0-	-326	-0-	463	1	1464	3	Y	291	339	1			212
							320	9									
06	2490	X	2463	-0-	-27	-0-	486	1	1668	3	Y	281	376	1			117
							309	9									
07	2542	X	2491	-0-	-51	-0-	509	1	1637	3	Y	314	382	1			49
							345	9									
*08	2511	X	2471	-0-	-40	-0-	494	1	1646	3	Y	301	190	1			160
							331	9									
*09	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	461	1	1554	3	Y	284	360	1			84
							312	9									
10	2542	X	2519	-0-	-23	-0-	439	1	1596	3	Y	440	298	1			226
							484	9									
11	2460	X	2155	-0-	-305	-0-	440	1	1509	3	Y	187	187	1			226
							206	9									
12	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	438	1	1597	3	Y	235	356	1			105
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 28,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2952	-0-	-148	-0-	636	1	1914	3	Y	365	359	1			62
							402	9									
02	2900	X	2798	-0-	-102	-0-	466	1	1948	3	Y	349	332	1			79
							384	9									
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	504	1	2008	3	Y	350	366	1			63
							385	9									
04	2850	X	2734	-0-	-116	-0-	479	1	1881	3	Y	340	283	1			120
							374	9									
05	2976	X	2657	-0-	-319	-0-	604	1	1689	3	Y	331	329	1			122
							364	9									
06	2880	X	2318	-0-	-562	-0-	410	1	1609	3	Y	272	279	1			115
							299	9									
07	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	379	1	1788	3	Y	278	307	1			86
							306	9									
*08	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	377	1	1806	3	Y	271	290	1			67
							298	9									
*09	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	346	1	1624	3	Y	243	220	1			90
							267	9									
10	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	362	1	1624	3	Y	244	258	1			76
							268	9									
*11	2400	N	1669	-0-	-731	-0-	471	1	1009	3	Y	172	202	1			46
							189	9									
12	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	435	1	701	3	Y	166					212
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 28,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,381

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	889	1	3094	3	Y	329	390	1			205
							362	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	732	1	3522	3	Y	342	454	1			93
							376	9									
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	798	1	3702	3	Y	333	192	1			234
							366	9									
04	4950	X	4263	-0-	-687	-0-	710	1	3228	3	Y	295	385	1			144
							325	9									
05	5115	X	4171	-0-	-944	-0-	881	1	2967	3	Y	294	189	1			249
							323	9									
06	4800	X	3093	-0-	-1707	-0-	524	1	2336	3	Y	212	191	1			270
							233	9									
07	4960	X	1800	-0-	-3160	-0-	291	1	1338	3	Y	155	234	1			191
							171	9									
*08	4867	X	2119	-0-	-2748	-0-	344	1	1575	3	Y	182	220	1			153
							200	9									
*09	4260	X	3892	-0-	-368	-0-	601	1	2977	3	Y	285	195	1			243
							314	9									
10	4185	X	3440	-0-	-745	-0-	555	1	2598	3	Y	261	377	1			127
							287	9									
*11	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1052	1	2520	3	Y	241	242	1			126
							265	9									
12	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	969	1	1997	3	Y	319	193	1			252
							351	9									

TOTAL GAS PROD: 43,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	2185	1	812	3	Y	350	404	1			88
							385	9									
02	2639	X	2630	-0-	-9	-0-	1823	1	487	3	Y	291	276	1			103
							320	9									
03	3410	X	2723	-0-	-687	-0-	2014	1	370	3	Y	308	283	1			128
							339	9									
04	3270	X	2422	-0-	-848	-0-	1510	1	616	3	Y	269	275	1			122
							296	9									
05	3379	X	2160	-0-	-1219	-0-	1066	1	849	3	Y	223	175	1			170
							245	9									
06	3270	X	1781	-0-	-1489	-0-	1052	1	500	3	Y	208	246	1			132
							229	9									
07	2821	X	1723	-0-	-1098	-0-	794	1	703	3	Y	205	229	1			108
							226	9									
*08	2728	X	1517	-0-	-1211	-0-	685	1	617	3	Y	195	236	1			67
							215	9									
*09	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	726	1	1077	3	Y	335	250	1			152
							369	9									
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	576	1	1395	3	Y	221	181	1			192
							243	9									
*11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	542	1	1579	3	Y	346	387	1			151
							381	9									
12	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	1144	1	1455	3	Y	338	389	1			100
							372	9									

TOTAL GAS PROD: 28,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,289

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	147	1	59	3	Y	52	80	1			19
							57	9									
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	122	1	118	3	Y	54	48	1			25
							59	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	183	1	342	3	Y	73	52	1			46
							80	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	402	1	1512	3	Y	174	169	1			51
							191	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	338	1	723	3	Y	92	81	1			62
							101	9									
06	3000	N	6018	-0-	3018	3018	991	1	4667	3	Y	327	219	1			170
							360	9									
07	3100	N	7395	-0-	4295	7313	1081	1	5877	3	Y	397	438	1			129
							437	9									
*08	12929	X	5616	-0-	-7313	-0-	858	1	4397	3	Y	328	307	1			150
							361	9									
*09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	753	1	3549	3	Y	284	260	1			174
							312	9									
10	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	799	1	3617	3	Y	306	260	1			220
							337	9									
*11	3870	X	1822	-0-	-2048	-0-	599	1	1016	3	Y	188	340	1			68
							207	9									
12	3999	X	1302	-0-	-2697	-0-	552	1	643	3	Y	97					165
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 35,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	779	-0-	-275	-0-	473	1	306	9	Y	278	274	1			107
02	957	N	741	-0-	-216	-0-	403	1	63	3	Y	250	321	1	1	8	35
							275	9									
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	461	1	300	9	Y	273	232	1			76
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	513	1	27	3	Y	270	245	1	1	8	100
							297	9									
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	595	1	359	9	Y	326	291	1	2	8	133
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	576	1	321	9	Y	292	311	1	1	8	113
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	627	1	64	3	Y	303	285	1	1	8	130
							333	9									
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	507	1	97	3	Y	250	309	1	1	8	70
							275	9									
*09	840	N	805	-0-	-35	-0-	543	1	262	9	Y	238	140	1	1	8	167
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	740	1	821	3	Y	583	484	1			266
							641	9									
*11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	776	1	658	3	Y	508	625	1			149
							559	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	800	1	465	3	Y	473	413	1			209
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,044

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1616	-0-	-1081	-0-	977	1	639	9	Y	581	580	1			224
02	2407	X	2186	-0-	-221	-0-	906	1	665	3	Y	559	704	1	1	8	78
							615	9									
03	2232	N	1530	-0-	-702	-0-	924	1	606	9	Y	551	476	1			153
04	1560	N	1396	-0-	-164	-0-	823	1	98	3	Y	432	424	1	1	8	160
							475	9									
05	2325	N	1297	-0-	-1028	-0-	811	1	486	9	Y	442	420	1	2	8	180
06	1470	N	1229	-0-	-241	-0-	788	1	441	9	Y	401	424	1	3	8	154
07	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	678	1	54	3	Y	336	345	1	1	8	144
							370	9									
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	767	1	227	3	Y	384	419	1	2	8	107
							422	9									
*09	1110	N	494	-0-	-616	-0-	355	1	139	9	Y	126	143	1	3	8	87
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	532	1	618	3	Y	403	306	1			184
							443	9									
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	488	1	362	3	Y	322	411	1			95
							354	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	503	1	304	3	Y	318	272	1			141
							350	9									

TOTAL GAS PROD: 16,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,855

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-		-0-	158	1	95	9	Y	86	97	1			33
02	203	N	182	-0-	-21		-0-	109	1	73	9	Y	66	90	1			9
03	310	N	184	-0-	-126		-0-	111	1	73	9	Y	66	57	1			18
04	240	N	240	-0-	-0-		-0-	152	1	88	9	Y	80	68	1			30
05	186	N	84	-0-	-102		-0-	52	1	32	9	Y	29	47	1			12
06	180	N	-0-	-0-	-180		-0-					Y	1	12	1	1	8	-0-
07	369	N	369	-0-	-0-		-0-	241	1	128	9	Y	116	66	1			50
*08	390	N	390	-0-	-0-		-0-	251	1	139	9	Y	126	140	1	1	8	35
*09	801	N	801	-0-	-0-		-0-	699	1	102	9	Y	93	62	1	1	8	65
10	279	N	260	-0-	-19		-0-	139	1	121	9	Y	110	125	1			50
*11	270	N	167	-0-	-103		-0-	99	1	68	9	Y	62	94	1			18
12	279	N	231	-0-	-48		-0-	102	1	59	3	Y	64	54	1			28
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 3,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3626	-0-	-528		-0-	546	1	2364	3	Y	651	708	1			87
								716	9									
02	4089	X	3497	-0-	-592		-0-	541	1	2354	3	Y	547	522	1			112
								602	9									
03	4371	X	3834	-0-	-537		-0-	613	1	2597	3	Y	567	547	1			132
								624	9									
04	4230	X	842	-0-	-3388		-0-	156	1	525	3	Y	146	139	1			139
								161	9									
05	3751	X	-0-	-0-	-3751		-0-					Y	-0-					139
06	3720	X	-0-	-0-	-3720		-0-					Y	-0-	47	1			92
07	3844	X	3158	-0-	-686		-0-	300	1	2027	3	Y	755					847
								831	9									
*08	9290	X	9290	-0-	-0-		-0-	1510	1	6365	3	Y	1286	1984	1	11	8	138
								1415	9									
*09	3430	X	3430	-0-	-0-		-0-	968	1	1718	3	Y	676	623	1	1	8	190
								744	9									
10	3162	X	2083	-0-	-1079		-0-	685	1	990	3	Y	371	475	1			86
								408	9									
*11	3480	X	936	-0-	-2544		-0-	620	1	94	3	Y	202	197	1			91
								222	9									
12	3596	X	888	-0-	-2708		-0-	479	1	191	3	Y	198	213	1			76
								218	9									

TOTAL GAS PROD: 31,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,399

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	292	1	21	9	Y	19	41	1		10
02	1189	N	357	-0-	-832	-0-	278	1	79	9	Y	72	64	1		18
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	272	1	61	9	Y	55	41	1		32
*04	300	N	262	-0-	-38	-0-	208	1	54	9	Y	49	58	1		23
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	231	1	47	9	Y	43	54	1		12
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	317	1	52	9	Y	47	38	1		21
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	405	1	74	9	Y	67	47	1		41
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	410	1	76	9	Y	69	90	1		20
*09	360	N	357	-0-	-3	-0-	300	1	57	9	Y	52	30	1		42
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	359	1	73	9	Y	66	80	1		28
*11	480	N	348	-0-	-132	-0-	300	1	48	9	Y	44	53	1		19
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	293	1	56	3	Y	49	47	1		21
							54	9								

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1242	-0-	-866	-0-	1103	1	58	3	Y	74	137	1		39
							81	9								
02	1508	N	1447	-0-	-61	-0-	1040	1	123	3	Y	258	232	1		65
							284	9								
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1027	1	317	3	Y	224	159	1		130
							246	9								
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1009	1	411	3	Y	247	262	1		115
							272	9								
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1071	1	359	3	Y	215	270	1		60
							237	9								
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1414	1	243	9	Y	221	182	1		99
07	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	1267	1	25	3	Y	200	177	1		122
							220	9								
*08	1736	X	1496	-0-	-240	-0-	1087	1	207	3	Y	184	252	1		54
							202	9								
*09	1680	X	1472	-0-	-208	-0-	1117	1	133	3	Y	202	93	1		163
							222	9								
10	1705	X	1524	-0-	-181	-0-	1173	1	136	3	Y	195	274	1		84
							215	9								
*11	1650	X	1506	-0-	-144	-0-	1245	1	56	3	Y	186	188	1		82
							205	9								
12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1214	1	171	3	Y	219	205	1		96
							241	9								

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,425

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	155	-0-	-1147	-0-	155	1			Y	-0-					67
02	1073	N	265	-0-	-808	-0-	230	1	35	9	Y	32					99
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	251	1	20	9	Y	18					117
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	181	1	13	9	Y	12	3	8			126
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	195	1	29	9	Y	26					152
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	131	1	15	9	Y	14					166
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	106	1	21	9	Y	19	9	1			176
*08	217	N	124	-0-	-93	-0-	111	1	13	9	Y	12					188
*09	150	N	127	-0-	-23	-0-	101	1	26	9	Y	24					212
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	48	1	6	9	Y	5	187	1			30
*11	120	N	37	-0-	-83	-0-	36	1	1	9	Y	1	9	1			22
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	75	1	106	3	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	340	-0-	-6914	-0-	127	1	213	9	Y	194	194	8			111
02	7163	X	101	-0-	-7062	-0-	88	1	13	9	Y	12	12	8			111
03	7657	X	118	-0-	-7539	-0-	114	1	4	9	Y	4	2	8			113
04	5280	X	170	-0-	-5110	-0-	162	1	8	9	Y	7	6	8			114
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	136	1	8	9	Y	7	7	8			114
06	120	X	108	-0-	-12	-0-	106	1	2	9	Y	2					116
07	155	X	71	-0-	-84	-0-	61	1	10	9	Y	9	13	1	9	8	103
*08	124	N	91	-0-	-33	-0-	87	1	4	9	Y	4	3	8			104
*09	120	N	80	-0-	-40	-0-	76	1	4	9	Y	4	3	8			105
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	47	1	4	9	Y	4					109
*11	90	N	43	-0-	-47	-0-	42	1	1	9	Y	1	10	1			100
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	88	1	108	3	Y	1					101
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	1245	1	3692	3	Y	434	505	1			109
							477	9									
02	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	930	1	2482	3	Y	402	341	1			170
							442	9									
03	4805	X	2865	-0-	-1940	-0-	763	1	1730	3	Y	338	407	1			101
							372	9									
04	4650	X	2964	-0-	-1686	-0-	807	1	1772	3	Y	350	294	1			157
							385	9									
05	4805	X	2920	-0-	-1885	-0-	639	1	1887	3	Y	358	399	1			116
							394	9									
06	4650	X	2905	-0-	-1745	-0-	709	1	1799	3	Y	361	393	1			84
							397	9									
07	4123	X	3101	-0-	-1022	-0-	793	1	1898	3	Y	373	308	1			149
							410	9									
*08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	842	1	1888	3	Y	369	407	1	1	8	110
							406	9									
*09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	813	1	1843	3	Y	367	310	1			167
							404	9									
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	800	1	1826	3	Y	366	407	1			126
							403	9									
*11	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	798	1	1425	3	Y	338	303	1			161
							372	9									
12	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	833	1	1469	3	Y	341	410	1			92
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 38,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1448	-0-	-1342	-0-	623	1	563	3	Y	238	271	1			60
							262	9									
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	678	1	1686	3	Y	300	233	1			127
							330	9									
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	760	1	1842	3	Y	336	363	1			100
							370	9									
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	737	1	1684	3	Y	319	276	1			143
							351	9									
05	2883	N	2646	-0-	-237	-0-	565	1	1729	3	Y	320	360	1			103
							352	9									
06	2880	N	2535	-0-	-345	-0-	606	1	1589	3	Y	309	340	1			72
							340	9									
07	2852	N	2601	-0-	-251	-0-	655	1	1607	3	Y	308	257	1			123
							339	9									
*08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	703	1	1624	3	Y	307	338	1			92
							338	9									
*09	2550	N	2487	-0-	-63	-0-	651	1	1511	3	Y	295	253	1			134
							325	9									
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	689	1	1653	3	Y	316	342	1			108
							348	9									
*11	2580	N	2373	-0-	-207	-0-	701	1	1344	3	Y	298	265	1			141
							328	9									
12	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	732	1	1325	3	Y	307	365	1			83
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 30,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,653

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	925	1	689	3	N	337	382	1			209
							371	9									
02	2001	N	1834	-0-	-167	-0-	653	1	849	3	N	302	379	1			132
							332	9									
03	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	605	1	968	3	N	315	327	1			120
							347	9									
04	1920	N	575	-0-	-1345	-0-	222	1	257	3	N	87					207
							96	9									
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					207
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					207
07	589	N	405	-0-	-184	-0-	110	1	174	3	N	110	185	1			132
							121	9									
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	376	1	128	3	N	143	187	1			88
							157	9									
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	9	N	45					133
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					133
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					133
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	253	-0-	-274	-0-	136	1	117	9	Y	106	100	1			158
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	278	1	1570	3	Y	123	118	1	4	8	159
							135	9									
03	651	N	468	-0-	-183	-0-	395	1	73	9	Y	66	121	1	4	8	100
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	148	1	32	9	Y	29	101	1			28
05	1829	N	231	-0-	-1598	-0-	194	1	37	9	Y	34	29	1	1	8	32
06	450	N	216	-0-	-234	-0-	173	1	43	9	Y	39	31	1	10	8	30
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	175	1	33	9	Y	30	30	1	1	8	29
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	205	1	28	9	Y	25	32	1			22
*09	210	N	154	-0-	-56	-0-	133	1	21	9	Y	19	1	8			40
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	15	1	45	9	Y	41	73	1			8
*11	240	N	62	-0-	-178	-0-	28	1	34	9	Y	31	23	1			16
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	23	1	1	3	Y	38	21	1			33
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	549	1	1439	3	Y	204	218	1			52
							224	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	668	1	1321	3	Y	217	204	1			65
							239	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	670	1	1181	3	Y	220	194	1			91
							242	9									
04	2070	N	1369	-0-	-701	-0-	508	1	672	3	Y	172	170	1			93
							189	9									
05	2139	N	1461	-0-	-678	-0-	551	1	723	3	Y	170	202	1			61
							187	9									
06	2040	N	1592	-0-	-448	-0-	554	1	859	3	Y	163	154	1			70
							179	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	577	1	889	3	Y	171	153	1			88
							188	9									
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	561	1	863	3	Y	160	204	1			44
							176	9									
*09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	573	1	884	3	Y	164	153	1			55
							180	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	602	1	949	3	Y	184	160	1			79
							202	9									
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	604	1	934	3	Y	182	211	1			50
							200	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	601	1	944	3	Y	191	115	1			126
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 21,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1590	-0-	-1076	-0-	702	1	515	3	Y	339	334	1			115
							373	9									
02	1595	X	1256	-0-	-339	-0-	707	1	206	3	Y	312	329	1			98
							343	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	1221	1	1213	3	Y	588	584	1			102
							647	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1260	1	1404	3	Y	665	541	1			226
							732	9									
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	1046	1	974	3	Y	508	607	1	1	8	126
							559	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	839	1	614	3	Y	367	423	1			70
							404	9									
07	1705	X	1598	-0-	-107	-0-	751	1	497	3	Y	318	317	1			71
							350	9									
*08	2821	X	1808	-0-	-1013	-0-	764	1	644	3	Y	364	341	1			94
							400	9									
*09	2730	X	1356	-0-	-1374	-0-	841	1	216	3	Y	272	285	1			81
							299	9									
10	2573	X	1513	-0-	-1060	-0-	946	1	234	3	Y	303	278	1			106
							333	9									
*11	1860	X	1740	-0-	-120	-0-	1111	1	256	3	Y	339	314	1			131
							373	9									
12	1798	X	1435	-0-	-363	-0-	1173	1	82	3	Y	164	214	1			81
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 23,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,539

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	631	-0-	-4329	-0-	239	1	241	3	Y	137	142	1			39
							151	9									
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	904	1	4312	3	Y	670	569	1			140
							737	9									
03	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	726	1	3152	3	Y	505	553	1			92
							556	9									
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	700	1	3026	3	Y	499	415	1			176
							549	9									
05	4898	X	4317	-0-	-581	-0-	902	1	2869	3	Y	496	489	1			183
							546	9									
06	4740	X	3881	-0-	-859	-0-	637	1	2783	3	Y	419	427	1			175
							461	9									
07	4898	X	3678	-0-	-1220	-0-	543	1	2694	3	Y	401	451	1			125
							441	9									
*08	4433	X	3867	-0-	-566	-0-	588	1	2813	3	Y	424	445	1			104
							466	9									
*09	4290	X	3561	-0-	-729	-0-	551	1	2586	3	Y	385	348	1			141
							424	9									
10	4309	X	3521	-0-	-788	-0-	566	1	2533	3	Y	384	406	1			119
							422	9									
*11	3870	X	816	-0-	-3054	-0-	266	1	448	3	Y	93	180	1			32
							102	9									
12	3875	X	311	-0-	-3564	-0-	245	1	55	3	Y	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,423

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	406	-0-	-2012	-0-	251	1	155	9	Y	141	281	1			290
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	567	1	1876	3	Y	270	216	1	10	8	334
							297	9									
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	1995	1	406	9	Y	369	254	1			449
04	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2050	1	374	9	Y	340	462	1			327
05	2914	X	2111	-0-	-803	-0-	1770	1	341	9	Y	310	339	1	5	8	293
06	2820	X	1999	-0-	-821	-0-	1683	1	316	9	Y	287	282	1			298
07	2914	X	1928	-0-	-986	-0-	1603	1	325	9	Y	295	298	1	10	8	285
*08	2108	N	1790	-0-	-318	-0-	1507	1	283	9	Y	257	312	1	2	8	228
*09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					228
10	3100	N	3707	-0-	607	607	487	1	1836	3	Y	1258	1231	1			255
							1384	9									
*11	1740	N	880	-0-	-860	-0-	355	1	525	9	Y	477	481	1			251
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	291	1	40	3	Y	378	301	1			328
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 21,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,382

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	464	1	268	3	Y	212	209	1			72
							233	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	468	1	239	3	Y	199	208	1			63
							219	9									
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	418	1	230	3	Y	205	232	1			36
							226	9									
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	423	1	262	3	Y	217	179	1			74
							239	9									
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	422	1	247	3	Y	204	227	1			51
							224	9									
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	400	1	216	3	Y	175	193	1			33
							193	9									
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	435	1	235	3	Y	184	176	1			41
							202	9									
*08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	449	1	326	3	Y	216	201	1			56
							238	9									
*09	930	X	865	-0-	-65	-0-	544	1	127	3	Y	176	180	1			52
							194	9									
10	899	X	841	-0-	-58	-0-	542	1	108	3	Y	174	165	1			61
							191	9									
*11	990	X	789	-0-	-201	-0-	529	1	83	3	Y	161	160	1			62
							177	9									
12	1023	X	882	-0-	-141	-0-	559	1	48	3	Y	250	189	1			123
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,373

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	413	1	193	3	Y	180	182	1	61
							198	9							
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	377	1	131	3	Y	157	169	1	49
							173	9							
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	357	1	171	3	Y	175	194	1	30
							193	9							
04	780	N	577	-0-	-203	-0-	282	1	131	3	Y	149	129	1	50
							164	9							
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	331	1	153	3	Y	161	171	1	40
							177	9							
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	347	1	164	3	Y	152	163	1	29
							167	9							
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	306	1	116	3	Y	129	129	1	29
							142	9							
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	378	1	219	3	Y	177	160	1	46
							195	9							
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	971	1	297	3	Y	319	270	1	95
							351	9							
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	874	1	223	3	Y	280	277	1	98
							308	9							
*11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	722	1	145	3	Y	218	232	1	84
							240	9							
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	763	1	62	3	Y	187	179	1	92
							206	9							

TOTAL GAS PROD: 10,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	1140	1	4005	3	Y	653	651	1	118
							718	9							
02	5278	X	4888	-0-	-390	-0-	743	1	3533	3	Y	556	544	1	130
							612	9							
03	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	813	1	3748	3	Y	566	590	1	106
							623	9							
04	5670	X	4777	-0-	-893	-0-	752	1	3439	3	Y	533	446	1	193
							586	9							
05	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	940	1	3193	3	Y	516	513	1	196
							568	9							
06	5670	X	4227	-0-	-1443	-0-	665	1	3079	3	Y	439	446	1	189
							483	9							
07	5239	X	4335	-0-	-904	-0-	613	1	3225	3	Y	452	500	1	141
							497	9							
*08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	651	1	3278	3	Y	467	493	1	115
							514	9							
*09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	639	1	3186	3	Y	446	399	1	162
							491	9							
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	689	1	3309	3	Y	466	488	1	140
							513	9							
*11	4170	X	35	-0-	-4135	-0-	8	1	23	3	Y	4	131	1	13
							4	9							
12	4309	X	1261	-0-	-3048	-0-	8	1	1042	3	Y	192			205
							211	9							

TOTAL GAS PROD: 48,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,290

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2112	-0-	-492	-0-	417	1	1520	3	Y	159	183	1			41
							175	9									
02	2436	X	1349	-0-	-1087	-0-	396	1	802	3	Y	137	137	1			41
							151	9									
03	2604	X	1672	-0-	-932	-0-	540	1	937	3	Y	177	145	1			73
							195	9									
04	2040	X	1719	-0-	-321	-0-	547	1	970	3	Y	184	158	1			99
							202	9									
05	2108	X	1676	-0-	-432	-0-	564	1	922	3	Y	173	210	1			62
							190	9									
06	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	544	1	868	3	Y	160	153	1			69
							176	9									
07	1767	X	1609	-0-	-158	-0-	555	1	872	3	Y	165	149	1			85
							182	9									
*08	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	548	1	866	3	Y	155	197	1			43
							171	9									
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	573	1	912	3	Y	164	152	1			55
							180	9									
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	548	1	860	3	Y	170	152	1			73
							187	9									
*11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	600	1	956	3	Y	180	204	1			49
							198	9									
12	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	597	1	880	3	Y	178	110	1			117
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 19,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1412	-0-	-1037	-0-	667	1	387	3	Y	325	370	1			232
							358	9									
02	2030	X	1920	-0-	-110	-0-	772	1	647	3	Y	455	375	1			312
							501	9									
03	2139	X	1773	-0-	-366	-0-	729	1	618	3	Y	387	375	1			324
							426	9									
04	2070	X	1594	-0-	-476	-0-	684	1	523	3	Y	352	348	1			328
							387	9									
*05	2046	X	1909	-0-	-137	-0-	734	1	729	3	Y	405	371	1			362
							446	9									
06	1980	X	658	-0-	-1322	-0-	323	1	144	3	Y	174	192	1			344
							191	9									
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	186	1			158
*08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					158
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					158
10	3100	N	39781	-0-	36681	36681	465	1	28963	3	Y	9412	8977	0			593
							10353	9									
*11	3000	N	95675	-0-	92675	129356	450	1	74753	3	Y	18611	18475	0	379	1	350
							20472	9									
12	3100	N	44748	-0-	41648	171004	465	1	35562	3	Y	7928	7926	0	184	1	168
							8721	9									

TOTAL GAS PROD: 189,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,049

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4310	-0-	-1394	-0-	860	1	2944	3	Y	460	585	1			226
							506	9									
02	4669	X	3878	-0-	-791	-0-	3272	3	606	9	Y	551	510	1			267
03	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	2	1	3704	3	Y	651	692	1	1	8	225
							716	9									
04	4830	X	4144	-0-	-686	-0-	3395	3	749	9	Y	681	624	1			282
05	4991	X	4634	-0-	-357	-0-	826	1	3249	3	Y	508	586	1			204
							559	9									
06	4290	X	3921	-0-	-369	-0-	1666	1	1910	3	Y	314	439	1			79
							345	9									
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	2097	1	2584	3	Y	404	319	1			164
							444	9									
*08	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	2268	1	2335	3	Y	363	395	1			132
							399	9									
*09	4470	X	3740	-0-	-730	-0-	1976	1	1471	3	Y	266	286	1			112
							293	9									
10	5115	X	3084	-0-	-2031	-0-	1466	1	1331	3	Y	261	187	1			186
							287	9									
*11	4950	X	2155	-0-	-2795	-0-	1039	1	897	3	Y	199	304	1			81
							219	9									
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	932	1	4386	3	Y	732	599	1			214
							805	9									

TOTAL GAS PROD: 50,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,390

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1670	1	2551	3	Y	485	427	1			157
							534	9									
02	5626	X	4256	-0-	-1370	-0-	1269	1	2521	3	Y	424	391	1	1	8	189
							466	9									
03	5735	X	4423	-0-	-1312	-0-	1363	1	2613	3	Y	406	367	1			228
							447	9									
04	5550	X	4323	-0-	-1227	-0-	983	1	2890	3	Y	409	378	1			259
							450	9									
05	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	955	1	3062	3	Y	411	552	1	2	8	116
							452	9									
06	4590	X	3949	-0-	-641	-0-	849	1	2686	3	Y	376	375	1			117
							414	9									
07	4557	X	4031	-0-	-526	-0-	971	1	2664	3	Y	360	369	1	1	8	107
							396	9									
*08	4464	X	3426	-0-	-1038	-0-	1023	1	2063	3	Y	309	381	1			35
							340	9									
*09	4320	X	2843	-0-	-1477	-0-	1363	1	1171	3	Y	281	188	1			128
							309	9									
10	4464	X	3041	-0-	-1423	-0-	883	1	1803	3	Y	323	375	1			76
							355	9									
*11	3960	X	3063	-0-	-897	-0-	1058	1	1649	3	Y	324	196	1			204
							356	9									
12	4030	X	1883	-0-	-2147	-0-	957	1	561	3	Y	332	382	1			154
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 44,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,440

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1538	-0-	-880	-0-	471	1	777	3	Y	264	238	1			129
							290	9									
02	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	679	1	1686	3	Y	437	423	1			143
							481	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	674	1	1461	3	Y	334	362	1			115
							367	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	671	1	1410	3	Y	304	282	1			137
							334	9									
05	2883	N	2374	-0-	-509	-0-	534	1	1539	3	Y	274	296	1			115
							301	9									
06	2430	N	2224	-0-	-206	-0-	556	1	1391	3	Y	252	250	1			117
							277	9									
07	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	608	1	1426	3	Y	266	212	1			171
							293	9									
*08	2511	X	2356	-0-	-155	-0-	650	1	1427	3	Y	254	229	1			196
							279	9									
*09	2430	X	2401	-0-	-29	-0-	650	1	1461	3	Y	264	194	1			266
							290	9									
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	653	1	1489	3	Y	273	286	1			253
							300	9									
*11	2280	X	2236	-0-	-44	-0-	684	1	1251	3	Y	274	369	1			158
							301	9									
12	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	714	1	1291	3	Y	303	308	1			153
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 27,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5281	-0-	2181	5419	827	1	3868	3	Y	533	603	1			88
							586	9									
02	9003	X	3584	-0-	-5419	-0-	593	1	2627	3	Y	331	355	1			64
							364	9									
03	6324	X	2201	-0-	-4123	-0-	404	1	1540	3	Y	234	212	1			86
							257	9									
04	6120	X	418	-0-	-5702	-0-	95	1	266	3	Y	52	96	1			42
							57	9									
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	26	1			16
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					16
07	3844	X	610	-0-	-3234	-0-	76	1	500	3	Y	31	31	1			16
							34	9									
*08	2201	X	1851	-0-	-350	-0-	348	1	1165	3	Y	307	277	1	1	8	45
							338	9									
*09	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	1			Y	-0-	45	1			-0-
10	620	X	11	-0-	-609	-0-	8	1	3	9	Y	3	2	1			1
*11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	687	1	959	3	Y	88	56	1			33
							97	9									
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	529	1	1407	3	Y	246	88	1			191
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 17,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2364	-0-	-1449	-0-	386 288	1 9	1690	3	Y	262	297	1			43
02	3451	X	2304	-0-	-1147	-0-	414 244	1 9	1646	3	Y	222	222	1			43
03	3658	X	2470	-0-	-1188	-0-	438 281	1 9	1751	3	Y	255	204	1			94
04	3540	X	538	-0-	-3002	-0-	111 68	1 9	359	3	Y	62	106	1			50
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	31	1			19
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					19
07	2480	X	1233	-0-	-1247	-0-	136 179	1 9	918	3	Y	163	97	1	1	8	84
*08	3100	N	3731	-0-	631	631	627 562	1 9	2542	3	Y	511	519	1	1	8	75
*09	3000	N	2728	-0-	-272	359	798 449	1 9	1481	3	Y	408	307	1			176
*10	2868	N	2509	-0-	-359	-0-	774 398	1 9	1337	3	Y	362	361	1			177
*11	2280	X	1493	-0-	-787	-0-	970 254	1 9	269	3	Y	231	321	1			87
12	2356	X	1103	-0-	-1253	-0-	748 86	1 9	269	3	Y	78	104	1			61

TOTAL GAS PROD: 20,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3815	-0-	-866	-0-	611 426	1 9	2778	3	Y	387	428	1			64
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	683 410	1 9	3244	3	Y	373	365	1			72
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	738 471	1 9	3354	3	Y	428	343	1			157
04	4050	X	976	-0-	-3074	-0-	188 113	1 9	675	3	Y	103	177	1			83
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	52	1			31
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					31
07	4650	X	404	-0-	-4246	-0-	46 59	1 9	299	3	Y	54	57	1			28
*08	3968	X	570	-0-	-3398	-0-	135 121	1 9	314	3	Y	110	122	1			16
*09	990	X	37	-0-	-953	-0-	22	1	15	9	Y	14	24	1			6
10	403	X	27	-0-	-376	-0-	18	1	9	9	Y	8	10	1			4
*11	540	X	16	-0-	-524	-0-	14	1	2	9	Y	2	5	1			1
12	558	X	29	-0-	-529	-0-	11 4	1 9	14	3	Y	4	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,483

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	1923	1	638	3	Y	312	371	1			84
							343	9									
02	3480	X	3062	-0-	-418	-0-	2083	1	612	3	Y	334	305	1			113
							367	9									
03	3472	X	2913	-0-	-559	-0-	2138	1	415	3	Y	327	304	1			136
							360	9									
04	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	1668	1	718	3	Y	296	301	1			131
							326	9									
05	3379	X	2676	-0-	-703	-0-	1282	1	1097	3	Y	270	207	1			194
							297	9									
06	3180	X	2489	-0-	-691	-0-	1407	1	774	3	Y	280	318	1			156
							308	9									
07	3286	X	2330	-0-	-956	-0-	1038	1	994	3	Y	271	290	1			137
							298	9									
*08	2697	X	2200	-0-	-497	-0-	962	1	938	3	Y	273	325	1			85
							300	9									
*09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	895	1	1376	3	Y	416	314	1			187
							458	9									
10	2666	X	1965	-0-	-701	-0-	523	1	1231	3	Y	192	196	1			183
							211	9									
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	484	1	1341	3	Y	306	353	1			136
							337	9									
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	1020	1	1437	3	Y	333	372	1			97
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 30,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,610

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2813	-0-	-1217	-0-	571	1	1886	3	Y	324	442	1			159
							356	9									
02	3712	X	2324	-0-	-1388	-0-	1964	3	360	9	Y	327	328	1			158
03	3968	X	1327	-0-	-2641	-0-	1114	3	213	9	Y	194	285	1			67
04	3840	X	813	-0-	-3027	-0-	619	3	194	9	Y	176	170	1			73
05	3875	X	1030	-0-	-2845	-0-	415	1	415	3	Y	182	182	1			73
							200	9									
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	1916	1	2153	3	Y	377	355	1			95
							415	9									
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	2087	1	2367	3	Y	402	334	1			163
							442	9									
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	2377	1	2331	3	Y	378	404	1			137
							416	9									
*09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	2721	1	2329	3	Y	367	350	1			154
							404	9									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	2215	1	2271	3	Y	394	267	1			281
							433	9									
*11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1954	1	2075	3	Y	385	509	1			157
							424	9									
12	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	1754	1	1960	3	Y	386	430	1			113
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 41,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,892

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	953	1	2060	3	N	1384	1325	1			451
							1522	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	703	1	1312	3	N	906	1202	1			155
							997	9									
03	2077	X	51	-0-	-2026	-0-	21	1	30	9	N	27	6	8			176
04	2010	X	334	-0-	-1676	-0-	190	1	16	3	N	116	148	1	24	8	120
							128	9									
05	2077	X	529	-0-	-1548	-0-	378	1	34	3	N	106					226
							117	9									
06	2010	X	626	-0-	-1384	-0-	426	1	22	3	N	162	278	1			110
							178	9									
07	2077	X	782	-0-	-1295	-0-	522	1	260	9	N	236	168	1			178
*08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	548	1	262	9	N	238	175	1	1	8	240
*09	980	X	980	-0-	-0-	-0-	602	1	78	3	N	273	310	1			203
							300	9									
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	612	1	14	3	N	313	343	1			173
							344	9									
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	610	1	58	3	N	324	343	1			154
							356	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	678	1	160	3	N	367	331	1			190
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 14,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,452

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	X	315	-0-	-0-	-0-	90	1	15	3	N	191					204
							210	9									
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	90	1	21	3	N	5					209
							6	9									
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	113	1	103	9	N	94	187	1			116
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	141	1	42	9	N	38					154
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	9	N	47					201
06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	60	1	44	9	N	40	177	1			64
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	161	1	62	9	N	56					120
*08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	127	1	20	9	N	18					138
*09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	88	1	41	9	N	37					175
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	66	1	13	3	N	51	188	1			38
							56	9									
*11	146	X	146	-0-	-0-	-0-	127	1	19	9	N	17					55
12	266	X	266	-0-	-0-	-0-	142	1	55	3	N	63					118
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	615	1	1600	3	Y	410	337	1			201
							451	9									
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	525	1	1185	3	Y	336	427	1			110
							370	9									
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	699	1	1634	3	Y	346	337	1			119
							381	9									
04	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	531	1	1085	3	Y	244	253	1			110
							268	9									
05	3100	N	5604	-0-	2504	2504	1132	1	3826	3	Y	587	451	1			246
							646	9									
06	3000	N	4048	-0-	1048	3552	939	1	2638	3	Y	428	476	1			198
							471	9									
07	3100	N	4001	-0-	901	4453	974	1	2558	3	Y	426	351	1			273
							469	9									
*08	8009	X	3556	-0-	-4453	-0-	925	1	2233	3	Y	362	356	1			279
							398	9									
*09	5430	X	3247	-0-	-2183	-0-	841	1	2030	3	Y	342	276	1			345
							376	9									
10	5611	X	3680	-0-	-1931	-0-	916	1	2343	3	Y	383	373	1			355
							421	9									
*11	4050	X	2757	-0-	-1293	-0-	809	1	1590	3	Y	325	493	1			187
							358	9									
12	3999	X	3050	-0-	-949	-0-	846	1	1757	3	Y	406	388	1			205
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 39,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,595

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	871	-0-	-1888	-0-	277	1	304	3	N	264	194	1			244
							290	9									
02	2001	N	463	-0-	-1538	-0-	100	1	114	3	N	226	368	1			102
							249	9									
03	2015	N	1369	-0-	-646	-0-	677	1	443	3	N	226	179	1			149
							249	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	709	3	251	9	N	228	164	1			213
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1509	3	282	9	N	256	378	1			91
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	326	1	1266	3	N	232	189	1			134
							255	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1917	3	298	9	N	271	186	1			219
*08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1580	3	243	9	N	221	368	1			72
*09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	512	1	1569	3	N	238	177	1			133
							262	9									
10	3100	N	3188	-0-	88	88	1242	1	1663	3	N	257	188	1			202
							283	9									
*11	1770	N	13	-0-	-1757	-0-	4	1	6	3	N	3					205
							3	9									
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,422

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1148	-0-	-1518	-0-	574	1	386	3	Y	171	211	1	93
							188	9							
02	5278	X	1381	-0-	-3897	-0-	512	1	673	3	Y	178	132	1	139
							196	9							
03	3813	X	1575	-0-	-2238	-0-	497	1	889	3	Y	172	198	1	113
							189	9							
04	2070	X	1221	-0-	-849	-0-	495	1	570	3	Y	142	183	1	72
							156	9							
05	1953	X	1291	-0-	-662	-0-	509	1	639	3	Y	130	118	1	84
							143	9							
06	1530	X	1312	-0-	-218	-0-	465	1	712	3	Y	123	123	1	84
							135	9							
07	1581	X	1378	-0-	-203	-0-	474	1	766	3	Y	125	155	1	54
							138	9							
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	685	1	1185	3	Y	175	131	1	98
							193	9							
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	778	1	1490	3	Y	204	151	1	151
							224	9							
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	786	1	1491	3	Y	251	243	1	159
							276	9							
*11	2010	N	3	-0-	-2007	-0-	3	1			Y	-0-	73	1	86
12	2573	N	48	-0-	-2525	-0-	23	1	13	3	Y	11			97
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 16,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	66	1	26	9	Y	24	21	1	13
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	118	1	35	9	Y	32	20	1	25
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	55	1	21	9	Y	19	32	1	12
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	63	1	20	9	Y	18	21	1	9
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	57	1	15	9	Y	14	14	1	9
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	57	1	18	9	Y	16	14	1	11
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	45	1	12	9	Y	11	17	1	5
*08	62	N	20	-0-	-42	-0-	13	1	7	9	Y	6	8	1	3
*09	90	N	24	-0-	-66	-0-	15	1	9	9	Y	8	5	1	6
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	12	1	14	9	Y	13	11	1	8
*11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-	4	1	4
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	1	10	3	Y	3			7
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	25	1	23	9	Y	21	15	1	13
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	59	1	25	9	Y	23	30	1	6
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	60	1	35	9	Y	32	32	1	6
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	60	1	30	9	Y	27	18	1	15
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	56	1	30	9	Y	27	34	1	8
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	46	1	22	9	Y	20	20	1	8
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	61	1	31	9	Y	28	29	1	7
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	131	1	51	3	Y	56	39	1	24
							62	9							
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	96	1	48	9	Y	44	59	1	9
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	120	1	25	3	Y	54	47	1	16
							59	9							
11	240	N	6	-0-	-234	-0-	5	1	1	9	Y	1	16	1	1
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	18	1	37	3	Y	13	6	1	8
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	204	3	102	9	Y	93	195	1	79
02	319	N	226	-0-	-93	-0-	147	3	79	9	Y	72			151
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	136	3	86	9	Y	78			229
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	224	3	81	9	Y	74	188	1	115
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	186	3	78	9	Y	71	21	1	165
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	248	3	63	9	Y	57	183	1	39
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1462	3	98	9	Y	89			128
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1124	3	88	9	Y	80			208
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1144	3	53	9	Y	48	183	1	73
10	682	N	298	-0-	-384	-0-	251	3	47	9	Y	43			116
11	660	N	176	-0-	-484	-0-	125	3	51	9	Y	46			162
12	682	N	125	-0-	-557	-0-	63	3	62	9	Y	56			218

TOTAL GAS PROD: 6,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1719	-0-	-1412	-0-	1260	3	459	9	Y	417	386	1			342
02	2291	X	1841	-0-	-450	-0-	1416	3	425	9	Y	386	348	1			380
03	2449	X	2059	-0-	-390	-0-	1596	3	463	9	Y	421	354	1			447
04	2370	X	1808	-0-	-562	-0-	1387	3	421	9	Y	383	361	1			469
05	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	1149	3	384	9	Y	349	548	1			270
06	1980	N	1582	-0-	-398	-0-	1221	3	361	9	Y	328	380	1			218
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	335	366	1			187
*08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	321	373	1	2	8	133
*09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	307	188	1			252
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1290	3	395	9	Y	359	370	1			241
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1179	3	443	9	Y	403	377	1			267
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	847	3	268	9	Y	244	190	1			321

TOTAL GAS PROD: 14,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,253

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3848	-0-	-1763	-0-	366	1	3165	3	Y	288	316	1			59
							317	9									
02	4640	X	3419	-0-	-1221	-0-	370	1	2771	3	Y	253	218	1			94
							278	9									
03	4960	X	3236	-0-	-1724	-0-	439	1	2543	3	Y	231	212	1			113
							254	9									
04	4500	X	3233	-0-	-1267	-0-	461	1	2504	3	Y	244	211	1			146
							268	9									
05	3844	X	2769	-0-	-1075	-0-	339	1	2235	3	Y	177	237	1	1	8	85
							195	9									
06	3720	X	3561	-0-	-159	-0-	387	1	2950	3	Y	204	198	1			91
							224	9									
07	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	437	1	2362	3	Y	199	234	1			56
							219	9									
*08	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	425	1	2652	3	Y	224	192	1			88
							246	9									
*09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	628	1	3108	3	Y	272	215	1			145
							299	9									
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	696	1	2800	3	Y	261	334	1			72
							287	9									
*11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	621	1	2487	3	Y	233	218	1			87
							256	9									
12	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	598	1	2309	3	Y	226	220	1			93
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 40,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2668	-0-	-215	-0-	276	1	2170	3	Y	202	262	1			42
							222	9									
02	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	287	1	2096	3	Y	196	165	1			73
							216	9									
03	3069	X	2665	-0-	-404	-0-	371	1	2083	3	Y	192	171	1			94
							211	9									
04	3120	X	2918	-0-	-202	-0-	413	1	2281	3	Y	204	176	1			122
							224	9									
05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	741	1	5429	3	Y	380	318	1			184
							418	9									
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	633	1	5020	3	Y	335	370	1			149
							369	9									
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	515	1	2917	3	Y	231	315	1			65
							254	9									
*08	6603	X	2888	-0-	-3715	-0-	367	1	2300	3	Y	201	187	1			79
							221	9									
*09	6390	X	2665	-0-	-3725	-0-	435	1	2021	3	Y	190	168	1			101
							209	9									
10	6603	X	2637	-0-	-3966	-0-	511	1	1916	3	Y	191	239	1			53
							210	9									
*11	6030	X	2483	-0-	-3547	-0-	480	1	1805	3	Y	180	166	1			67
							198	9									
12	3689	X	2416	-0-	-1273	-0-	463	1	1764	3	Y	172	168	1			71
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 40,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	183	-0-	-2948	-0-	77	1	106	9	Y	96	112	1			84
02	2900	X	240	-0-	-2660	-0-	120	1	120	9	Y	109	119	1	4	8	70
03	2635	X	365	-0-	-2270	-0-	191	1	174	9	Y	158	135	1	1	8	92
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	783	1	2163	3	Y	545	456	1	3	8	178
							600	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	690	1	1796	3	Y	542	528	1	1	8	191
							596	9									
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	607	1	1720	3	Y	479	531	1			139
							527	9									
07	3100	X	2336	-0-	-764	-0-	592	1	1312	3	Y	393	477	1	1	8	54
							432	9									
*08	3658	X	351	-0-	-3307	-0-	197	1	154	9	Y	140	104	1	4	8	86
*09	3540	X	183	-0-	-3357	-0-	107	1	76	9	Y	69	129	1			26
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	823	1	1935	3	Y	515	336	1			205
							567	9									
*11	2850	X	2433	-0-	-417	-0-	757	1	1182	3	Y	449	521	1			133
							494	9									
12	2325	X	719	-0-	-1606	-0-	685	1	23	3	Y	10	121	1			22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,505

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	9	Y	5							128
02	145	N	35	-0-	-110	-0-	29	1	6	9	Y	5							133
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	62	1	7	9	Y	6							139
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	54	1	8	9	Y	7							146
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	1	2	9	Y	2							148
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	85	1	2	9	Y	2	18	1					132
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	1	2	9	Y	2							134
*08	93	N	77	-0-	-16	-0-	73	1	4	9	Y	4	1	8					137
*09	90	N	12	-0-	-78	-0-	11	1	1	9	Y	1							138
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	87	1	51	9	Y	46							184
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	1	3	9	Y	3							187
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	67	1	6	3	Y	6	11	1					182
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

01	1116	N	677	-0-	-439	-0-	355	1	78	3	Y	222	71	1					195
							244	9											
02	1218	X	963	-0-	-255	-0-	357	1	378	3	Y	207	263	1	4	8			135
							228	9											
03	1116	X	1019	-0-	-97	-0-	378	1	335	3	Y	278	247	1	8	8			158
							306	9											
04	990	X	932	-0-	-58	-0-	313	1	391	3	Y	207	297	1					68
							228	9											
05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	328	1	500	3	Y	250	229	1	1	8			88
							275	9											
06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	280	1	566	3	Y	199	229	1					58
							219	9											
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	380	1	716	3	Y	214	243	1					29
							235	9											
*08	1116	X	886	-0-	-230	-0-	306	1	433	3	Y	134	77	1	5	8			81
							147	9											
*09	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	637	1	399	3	Y	272	251	1					102
							299	9											
10	1333	X	950	-0-	-383	-0-	378	1	345	3	Y	206	226	1					82
							227	9											
*11	1290	X	868	-0-	-422	-0-	404	1	234	3	Y	209	229	1					62
							230	9											
12	1395	X	883	-0-	-512	-0-	366	1	252	3	Y	241	57	1					246
							265	9											

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	661	-0-	-393	-0-	317	1	129	3	Y	195	132	1			120
							215	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	304	1	367	3	Y	152	234	1			38
							167	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	288	1	440	3	Y	155	162	1			31
							171	9									
04	840	N	654	-0-	-186	-0-	280	1	236	3	Y	125	86	1			70
							138	9									
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	316	1	304	3	Y	175	193	1	1	8	51
							193	9									
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	324	1	317	3	Y	143	139	1			55
							157	9									
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	329	1	336	3	Y	152	172	1			35
							167	9									
*08	806	N	651	-0-	-155	-0-	308	1	199	3	Y	131	111	1			55
							144	9									
*09	810	N	515	-0-	-295	-0-	269	1	118	3	Y	116	148	1			23
							128	9									
10	837	N	648	-0-	-189	-0-	308	1	193	3	Y	134	118	1			39
							147	9									
*11	630	N	9	-0-	-621	-0-	6	1	3	9	Y	3	39	1			3
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	3	Y	364	139	1			228
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 9,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,845

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	1978	1	579	3	Y	225	145	1			258
							248	9									
02	2900	N	3016	-0-	116	116	2063	1	719	3	Y	213	330	1	1	8	140
							234	9									
03	3100	N	3300	-0-	200	316	2073	1	979	3	Y	225	160	1			205
							248	9									
04	3000	N	3292	-0-	292	608	1175	1	1893	3	Y	204	134	1			275
							224	9									
05	3738	X	3130	-0-	-608	-0-	1357	1	1523	3	Y	227	230	1	1	8	271
							250	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1657	1	1354	3	Y	177	259	1			189
							195	9									
07	3100	X	2689	-0-	-411	-0-	2098	1	398	3	Y	175	136	1	1	8	227
							193	9									
*08	3410	X	2374	-0-	-1036	-0-	1619	1	586	3	Y	154	162	1	1	8	218
							169	9									
*09	3300	X	1649	-0-	-1651	-0-	1047	1	480	3	Y	111	150	1	1	8	178
							122	9									
10	3317	X	2370	-0-	-947	-0-	1902	1	241	3	Y	206	179	1			205
							227	9									
*11	3210	X	2207	-0-	-1003	-0-	1571	1	402	3	Y	213	173	1			245
							234	9									
12	2697	X	1575	-0-	-1122	-0-	1173	1	323	3	Y	72	153	1			164
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 31,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	110	-0-	-2339	-0-	97	1	13	9	Y	12	11	1			14
02	145	N	74	-0-	-71	-0-	67	1	7	9	Y	6	14	1			6
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	162	1	29	9	Y	26	17	1			15
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	696	1	1037	3	Y	119	43	1			91
							131	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	558	1	575	3	Y	97	118	1	1	8	69
							107	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	455	1	129	3	Y	50	68	1			51
							55	9									
07	1054	N	24	-0-	-1030	-0-	22	1	2	9	Y	2	38	1			15
*08	1240	N	6	-0-	-1234	-0-	5	1	1	9	Y	1	9	1			7
*09	630	N	9	-0-	-621	-0-	7	1	2	9	Y	2	2	1			7
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			6
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					6
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		81	-0-	81	465	62	1	19	3	Y	-0-					355
02	485	N	20	-0-	-465	-0-	17	1	3	3	Y	-0-					355
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	66	1	9	9	Y	8	8	8			355
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					355
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					355
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	1			Y	-0-					355
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					355
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					355
*09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					355
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	1			Y	-0-					355
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					355
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					355

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	14	3	Y	1					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

01	9021	X	6167	-0-	-2854	-0-	625 349	1 9	5193	3	Y	317	191	1			327
02	8845	X	2852	-0-	-5993	-0-	591 240	1 9	2021	3	Y	218	189	1			356
03	8091	X	4028	-0-	-4063	-0-	687 382	1 9	2959	3	Y	347	376	1			327
04	5970	X	3240	-0-	-2730	-0-	770 255	1 9	2215	3	Y	232	374	1			185
05	6169	X	892	-0-	-5277	-0-	847	1	45	9	Y	41					226
06	5970	X	761	-0-	-5209	-0-	695	1	66	9	Y	60					286
07	4030	X	852	-0-	-3178	-0-	831	1	21	9	Y	19					305
*08	4030	X	832	-0-	-3198	-0-	802	1	30	9	Y	27					332
*09	3240	X	732	-0-	-2508	-0-	707	1	25	9	Y	23					355
10	899	X	807	-0-	-92	-0-	776	1	31	9	Y	28	183	1			200
11	810	X	805	-0-	-5	-0-	781	1	24	9	Y	22					222
12	837	X	761	-0-	-76	-0-	715	1	46	9	Y	42					264

TOTAL GAS PROD: 22,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	107	3	Y	68	89	1			34
							75	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	535	3	100	9	Y	91	81	1			44
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	627	3	121	9	Y	110	116	1			38
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	670	3	143	9	Y	130	114	1			54
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	204	1	546	3	Y	131	132	1			53
							144	9									
06	720	N	448	-0-	-272	-0-	372	1	76	9	Y	69	104	1			18
07	837	N	495	-0-	-342	-0-	409	1	86	9	Y	78	64	1			32
*08	899	N	569	-0-	-330	-0-	484	1	85	9	Y	77	81	1			28
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	542	1	84	9	Y	76	72	1			32
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	413	1	80	9	Y	73	53	1			52
*11	540	N	410	-0-	-130	-0-	337	1	73	9	Y	66	91	1			27
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	302	1	354	3	Y	69	76	1			20
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3904	-0-	-560	-0-	621	1	2522	3	Y	692	738	1			93
							761	9									
02	4176	X	3978	-0-	-198	-0-	620	1	2677	3	Y	619	585	1			127
							681	9									
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	684	1	2976	3	Y	632	612	1			147
							695	9									
04	3780	X	916	-0-	-2864	-0-	167	1	577	3	Y	156	155	1			148
							172	9									
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					148
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	50	1			98
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					98
*08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	98	1			-0-
*09	930	X	34	-0-	-896	-0-	9	1	17	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,106

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	250	-0-	-246	-0-	221	1	29	9	Y	26	40	1			36
02	725	N	155	-0-	-570	-0-	140	1	15	9	Y	14	35	1			15
03	682	N	190	-0-	-492	-0-	169	1	21	9	Y	19	13	1			21
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	87	1	17	9	Y	15	11	1			25
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	135	1	28	9	Y	25	21	1			29
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	153	1	18	9	Y	16	28	1			17
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	215	1	19	9	Y	17	12	1			22
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	341	1	37	9	Y	34	16	1			40
*09	180	N	113	-0-	-67	-0-	107	1	6	9	Y	5	30	1			15
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	225	1	29	9	Y	26	16	1			25
*11	360	N	182	-0-	-178	-0-	157	1	25	9	Y	23	21	1			27
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	117	1	17	3	Y	5	16	1			16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	X	481	-0-	-698	-0-	116	1	365	3	Y	-0-	22	1			-0-
02	348	X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	767	1	3104	3	Y	823	702	1			122
							905	9									
02	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	1334	1	4765	3	Y	1344	1223	1	4	8	239
							1478	9									
03	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	1203	1	5515	3	Y	1529	1615	1			153
							1682	9									
04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	852	1	5040	3	Y	1220	1204	1			169
							1342	9									
05	7595	X	7521	-0-	-74	-0-	902	1	5101	3	Y	1380	1387	1	1	8	161
							1518	9									
06	7350	X	6908	-0-	-442	-0-	854	1	4700	3	Y	1231	1289	1			103
							1354	9									
07	7595	X	6320	-0-	-1275	-0-	777	1	4308	3	Y	1123	1050	1	2	8	174
							1235	9									
*08	7161	X	6152	-0-	-1009	-0-	635	1	4237	3	Y	1164	1217	1			121
							1280	9									
*09	6930	X	5344	-0-	-1586	-0-	617	1	3691	3	Y	942	972	1			91
							1036	9									
10	7161	X	5284	-0-	-1877	-0-	624	1	3611	3	Y	954	929	1			116
							1049	9									
*11	6900	X	4557	-0-	-2343	-0-	569	1	3045	3	Y	857	859	1			114
							943	9									
12	6324	X	3955	-0-	-2369	-0-	564	1	2485	3	Y	824	796	1			142
							906	9									

TOTAL GAS PROD: 74,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,391

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4131	-0-	-891	-0-	52	1	3162	3	Y	834	878	1			64
							917	9									
02	4205	X	3850	-0-	-355	-0-	43	1	2991	3	Y	742	738	1			68
							816	9									
03	4495	X	2915	-0-	-1580	-0-	52	1	2032	3	Y	755	748	1			75
							831	9									
04	4020	X	3230	-0-	-790	-0-	54	1	2305	3	Y	792	786	1			81
							871	9									
05	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	60	1	2994	3	Y	852	880	1			53
							937	9									
06	3990	X	3643	-0-	-347	-0-	53	1	2872	3	Y	653	597	1			109
							718	9									
07	4123	X	2268	-0-	-1855	-0-	29	1	1752	3	Y	443	509	1			43
							487	9									
*08	3999	X	507	-0-	-3492	-0-	15	1	332	3	Y	145	150	1			38
							160	9									
*09	3870	X	729	-0-	-3141	-0-	25	1	452	3	Y	229	230	1			37
							252	9									
10	3999	X	916	-0-	-3083	-0-	25	1	606	3	Y	259	264	1			32
							285	9									
*11	3630	X	3322	-0-	-308	-0-	246	1	2331	3	Y	677	613	1			96
							745	9									
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	282	1	2798	3	Y	921	894	1			123
							1013	9									

TOTAL GAS PROD: 33,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,302

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	607	1	2181	3	Y	898	954	1			179
							988	9									
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	478	1	439	3	Y	681	751	1	2	8	107
							749	9									
03	837	X	684	-0-	-153	-0-	209	1	237	3	Y	216	174	1			149
							238	9									
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	474	1	1218	3	Y	541	568	1			122
							595	9									
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	680	1	2156	3	Y	881	755	1			248
							969	9									
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	925	1	2043	3	Y	811	931	1			128
							892	9									
07	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	315	1	422	3	Y	293	189	1			232
							322	9									
*08	3813	X	563	-0-	-3250	-0-	222	1	97	3	Y	222	188	1			266
							244	9									
*09	3870	X	3569	-0-	-301	-0-	594	1	2004	3	Y	883	1014	1			135
							971	9									
10	3999	X	2542	-0-	-1457	-0-	483	1	1382	3	Y	615	567	1			183
							677	9									
*11	3870	X	258	-0-	-3612	-0-	92	1	166	9	Y	151	189	1			145
12	3689	X	291	-0-	-3398	-0-	98	1	101	3	Y	84					229
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 24,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,276

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	658	1	6058	3	N	1011	1149	1			203
							1112	9									
02	5597	X	5003	-0-	-594	-0-	463	1	3793	3	N	679	581	1			301
							747	9									
03	9083	X	7520	-0-	-1563	-0-	756	1	5965	3	N	726	776	1			251
							799	9									
04	8790	X	6032	-0-	-2758	-0-	847	1	4371	3	N	740	768	1			223
							814	9									
05	9083	X	6619	-0-	-2464	-0-	1288	1	4563	3	N	698	755	1			166
							768	9									
06	7590	X	6429	-0-	-1161	-0-	1262	1	4443	3	N	658	565	1			259
							724	9									
07	7533	X	6333	-0-	-1200	-0-	1163	1	4413	3	N	688	768	1			179
							757	9									
*08	7533	X	4917	-0-	-2616	-0-	1729	1	2715	3	N	430	384	1	1	8	224
							473	9									
*09	6420	X	5799	-0-	-621	-0-	2419	1	2763	3	N	561	575	1			210
							617	9									
10	6634	X	5356	-0-	-1278	-0-	2032	1	2772	3	N	502	576	1			136
							552	9									
*11	6420	X	2317	-0-	-4103	-0-	1357	1	708	3	N	229	193	1			172
							252	9									
12	6324	X	6259	-0-	-65	-0-	1923	1	3482	3	N	776	385	1			563
							854	9									

TOTAL GAS PROD: 70,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,698

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1434	1	6321	3	Y	1585	1512	1			235
							1744	9									
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	2023	1	6419	3	Y	2029	1897	1	6	8	361
							2232	9									
03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	1364	1	5588	3	Y	1755	1940	1			176
							1931	9									
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1095	1	5950	3	Y	1565	1524	1			217
							1722	9									
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	1150	1	5847	3	Y	1759	1770	1	1	8	205
							1935	9									
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	1212	1	6320	3	Y	1757	1815	1			147
							1933	9									
07	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	1286	1	6915	3	Y	1865	1720	1	3	8	289
							2052	9									
*08	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	983	1	6262	3	Y	1791	1893	1	1	8	186
							1970	9									
*09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	962	1	5425	3	Y	1533	1571	1			148
							1686	9									
10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	848	1	4741	3	Y	1334	1320	1			162
							1467	9									
*11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	985	1	5247	3	Y	1519	1478	1			203
							1671	9									
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	976	1	4214	3	Y	1351	1322	1			232
							1486	9									

TOTAL GAS PROD: 105,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,843

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

01	7254	X	6566	-0-	-688	-0-	80	1	5078	3	Y	1280	1287	1			88
							1408	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	65	1	4922	3	Y	1137	1130	1			95
							1251	9									
03	6138	X	4098	-0-	-2040	-0-	72	1	2908	3	Y	1016	1011	1			100
							1118	9									
04	5940	X	3344	-0-	-2596	-0-	57	1	2411	3	Y	796	816	1			80
							876	9									
05	6138	X	2063	-0-	-4075	-0-	29	1	1520	3	Y	467	513	1			34
							514	9									
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	1	28	1			7
07	6138	X	2403	-0-	-3735	-0-	29	1	1879	3	Y	450	428	1			29
							495	9									
*08	4092	X	24	-0-	-4068	-0-	2	1	22	9	Y	20	38	1			11
*09	3330	X	28	-0-	-3302	-0-	2	1	26	9	Y	24	30	1			5
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	3	1			3
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	2418	X	28	-0-	-2390	-0-	20	3	8	9	Y	7	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,199

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	36	1	2173	3	Y	572	598	1			42
							629	9									
02	2900	N	3211	-0-	311	311	34	1	2525	3	Y	593	585	1			50
							652	9									
03	2573	N	2010	-0-	-563	-0-	37	1	1402	3	Y	519	518	1			51
							571	9									
04	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	41	1	1710	3	Y	592	585	1			58
							651	9									
05	2666	X	2044	-0-	-622	-0-	30	1	1502	3	Y	465	491	1			32
							512	9									
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-	28	1			4
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	36	1	2281	3	Y	537	509	1			32
							591	9									
*08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1	25	1			8
*09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	2	8	1			2
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					2
*11	2820	X	5	-0-	-2815	-0-	2	1	3	9	Y	3	5	1			-0-
12	2914	X	23	-0-	-2891	-0-	2	1	14	3	Y	6	5	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,290

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	412	1	3608	3	Y	802	786	1			70
							882	9									
02	4611	X	3599	-0-	-1012	-0-	322	1	2603	3	Y	613	593	1	2	8	88
							674	9									
03	4960	X	4396	-0-	-564	-0-	420	1	3164	3	Y	738	732	1			94
							812	9									
04	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	411	1	3000	3	Y	635	644	1			85
							699	9									
05	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	468	1	3441	3	Y	774	782	1	1	8	76
							851	9									
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	471	1	3515	3	Y	746	721	1			101
							821	9									
07	4402	X	3514	-0-	-888	-0-	416	1	2434	3	Y	604	645	1			60
							664	9									
*08	4774	X	1925	-0-	-2849	-0-	253	1	1262	3	Y	373	411	1			22
							410	9									
*09	4800	X	4457	-0-	-343	-0-	486	1	3194	3	Y	706	602	1			126
							777	9									
10	4960	X	3803	-0-	-1157	-0-	397	1	2678	3	Y	662	708	1			80
							728	9									
*11	4800	X	3103	-0-	-1697	-0-	405	1	2105	3	Y	539	546	1			73
							593	9									
12	4619	X	3764	-0-	-855	-0-	374	1	2711	3	Y	617	585	1			107
							679	9									

TOTAL GAS PROD: 47,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,809

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	381	-0-	-1541	-0-	73	1	91	3	Y	197	206	1			17
							217	9									
02	1798	X	1524	-0-	-274	-0-	160	1	1003	3	Y	328	296	1	2	8	47
							361	9									
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	181	1	1049	3	Y	352	354	1			45
							387	9									
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	282	1	1779	3	Y	486	466	1			65
							535	9									
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	295	1	1988	3	Y	507	521	1	1	8	50
							558	9									
06	1560	X	583	-0-	-977	-0-	94	1	317	3	Y	156	185	1			21
							172	9									
07	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	257	1	1333	3	Y	402	383	1			40
							442	9									
*08	2852	X	2646	-0-	-206	-0-	380	1	1657	3	Y	554	561	1			33
							609	9									
*09	2760	X	2438	-0-	-322	-0-	276	1	1679	3	Y	439	394	1			78
							483	9									
10	2852	X	1662	-0-	-1190	-0-	215	1	1059	3	Y	353	388	1			43
							388	9									
*11	2550	X	1893	-0-	-657	-0-	274	1	1243	3	Y	342	339	1			46
							376	9									
12	2635	X	722	-0-	-1913	-0-	254	1	373	3	Y	86	119	1			15
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 20,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,202

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	781	1	7151	3	Y	852	975	1			74
							937	9									
02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	812	1	6929	3	Y	770	745	1			99
							847	9									
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	744	1	6001	3	Y	745	668	1			176
							820	9									
04	7980	X	2582	-0-	-5398	-0-	331	1	2019	3	Y	211	303	1			84
							232	9									
05	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	27					111
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	24	70	1			65
07	8246	X	565	-0-	-7681	-0-	82	1	443	3	Y	36					101
							40	9									
*08	7564	X	106	-0-	-7458	-0-	39	1	67	9	Y	61					162
*09	2580	X	33	-0-	-2547	-0-	8	1	25	9	Y	23					185
10	558	X	58	-0-	-500	-0-	30	1	28	9	Y	25	95	1			115
*11	540	X	39	-0-	-501	-0-	20	1	19	9	Y	17					132
12	558	X	94	-0-	-464	-0-	28	1	35	3	Y	28	105	1			55
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 28,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,819

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	345	-0-	-1949	-0-	78	1	144	3	Y	112	131	1			25
							123	9									
02	2146	X	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	-0-					25
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					25
04	2040	X	1942	-0-	-98	-0-	375	1	1118	3	Y	408	393	1			40
							449	9									
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	959	1	1461	3	Y	780	759	1			61
							858	9									
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	792	1	2505	3	Y	942	947	1			56
							1036	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	633	1	2340	3	Y	877	833	1			100
							965	9									
*08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	512	1	2130	3	Y	747	762	1			85
							822	9									
*09	4320	X	3226	-0-	-1094	-0-	464	1	1979	3	Y	712	706	1			91
							783	9									
10	4464	X	2461	-0-	-2003	-0-	374	1	1478	3	Y	554	546	1			99
							609	9									
*11	4320	X	2295	-0-	-2025	-0-	400	1	1299	3	Y	542	582	1			59
							596	9									
12	3937	X	2643	-0-	-1294	-0-	439	1	1612	3	Y	538	491	1			106
							592	9									

TOTAL GAS PROD: 27,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,212

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	710	1	6344	3	Y	819	958	1			71
							901	9									
02	7221	X	6670	-0-	-551	-0-	647	1	5350	3	Y	612	604	1			79
							673	9									
03	7719	X	5354	-0-	-2365	-0-	544	1	4221	3	Y	535	488	1			126
							589	9									
04	7710	X	2954	-0-	-4756	-0-	353	1	2340	3	Y	237	269	1			94
							261	9									
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	28					122
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-	77	1			45
07	7130	X	75	-0-	-7055	-0-	34	1	37	3	Y	4					49
							4	9									
*08	5363	X	67	-0-	-5296	-0-	16	1	51	9	Y	46	1	8			94
*09	2940	X	14	-0-	-2926	-0-	3	1	11	9	Y	10					104
10	62	X	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	9	Y	7	53	1			58
11	60	X	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	3	Y	1					59
							1	9									
12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	1			Y	-0-	47	1			12

TOTAL GAS PROD: 23,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	1595	-0-	-5256	-0-	270	1	872	3	Y	412	475	1			93
							453	9									
02	5655	X	-0-	-0-	-5655	-0-					Y	-0-					93
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					93
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	1133	1	3934	3	Y	1245	1212	1			126
							1370	9									
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	2486	1	5130	3	Y	2017	1979	1			164
							2219	9									
06	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1291	1	4270	3	Y	1550	1606	1			108
							1705	9									
07	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1072	1	4136	3	Y	1481	1405	1			184
							1629	9									
*08	9827	X	6637	-0-	-3190	-0-	933	1	4209	3	Y	1359	1387	1			156
							1495	9									
*09	9510	X	5940	-0-	-3570	-0-	838	1	3683	3	Y	1290	1279	1			167
							1419	9									
10	9827	X	6240	-0-	-3587	-0-	929	1	3787	3	Y	1385	1310	1			242
							1524	9									
*11	7260	X	5481	-0-	-1779	-0-	918	1	3218	3	Y	1223	1331	1			134
							1345	9									
12	6851	X	6074	-0-	-777	-0-	1006	1	3708	3	Y	1236	1127	1			243
							1360	9									

TOTAL GAS PROD: 62,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,198

ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	1422	-0-	-5088	-0-	247	1	789	3	Y	351	420	1			79
							386	9									
02	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					79
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					79
04	6210	X	5579	-0-	-631	-0-	959	1	3455	3	Y	1059	1030	1			108
							1165	9									
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	1999	1	4472	3	Y	1619	1594	1			133
							1781	9									
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	1069	1	3809	3	Y	1274	1317	1			90
							1401	9									
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	885	1	3673	3	Y	1222	1159	1			153
							1344	9									
*08	8246	X	4324	-0-	-3922	-0-	605	1	2745	3	Y	885	936	1			102
							974	9									
*09	7980	X	4610	-0-	-3370	-0-	638	1	2892	3	Y	982	959	1			125
							1080	9									
10	8246	X	5063	-0-	-3183	-0-	736	1	3121	3	Y	1096	1030	1			191
							1206	9									
*11	6270	X	4197	-0-	-2073	-0-	685	1	2511	3	Y	910	1001	1			100
							1001	9									
12	5890	X	4300	-0-	-1590	-0-	752	1	2588	3	Y	873	801	1			172
							960	9									

TOTAL GAS PROD: 49,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,271

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	184	-0-	-8124	-0-	75	1	109	9	Y	99	225	1	31
02	7772	X	-0-	-0-	-7772	-0-					Y	-0-			31
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-			31
04	6600	X	6391	-0-	-209	-0-	1089	1	3981	3	Y	1201	1118	1	114
							1321	9							
05	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	2321	1	5387	3	Y	1882	1850	1	146
							2070	9							
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	904	1	3105	3	Y	1085	1154	1	77
							1194	9							
07	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	976	1	3977	3	Y	1340	1257	1	160
							1474	9							
*08	9765	X	4499	-0-	-5266	-0-	629	1	2869	3	Y	910	965	1	105
							1001	9							
*09	9450	X	3473	-0-	-5977	-0-	504	1	2119	3	Y	773	776	1	102
							850	9							
10	9765	X	3570	-0-	-6195	-0-	551	1	2120	3	Y	817	778	1	141
							899	9							
*11	6210	X	3568	-0-	-2642	-0-	610	1	2060	3	Y	816	868	1	89
							898	9							
12	6417	X	4284	-0-	-2133	-0-	669	1	2649	3	Y	878	795	1	172
							966	9							

TOTAL GAS PROD: 47,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,801

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10215	-0-	-1441	-0-	831	1	8743	3	Y	583	538	1	100
							641	9							
02	10904	X	8890	-0-	-2014	-0-	669	1	7755	3	Y	424	471	1	53
							466	9							
03	11439	X	8479	-0-	-2960	-0-	724	1	7335	3	Y	382	370	1	65
							420	9							
04	11070	X	5950	-0-	-5120	-0-	492	1	5152	3	Y	278	274	1	69
							306	9							
05	11253	X	5097	-0-	-6156	-0-	422	1	4392	3	Y	257	272	1	54
							283	9							
06	9900	X	3034	-0-	-6866	-0-	261	1	2595	3	Y	162	187	1	29
							178	9							
07	9517	X	4358	-0-	-5159	-0-	355	1	3775	3	Y	207	210	1	26
							228	9							
*08	8463	X	6255	-0-	-2208	-0-	498	1	5439	3	Y	289	264	1	51
							318	9							
*09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	508	1	5953	3	Y	323	326	1	48
							355	9							
10	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	782	1	8941	3	Y	457	433	1	72
							503	9							
*11	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	785	1	8522	3	Y	487	430	1	129
							536	9							
12	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	802	1	8535	3	Y	516	528	1	117
							568	9							

TOTAL GAS PROD: 89,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,365

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	9668	-0-	-1120	-0-	792	1	8279	3	Y	543	500	1			93
							597	9									
02	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	934	1	10499	3	Y	599	617	1			75
							659	9									
03	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	1041	1	10783	3	Y	549	530	1			94
							604	9									
04	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	855	1	9373	3	Y	486	458	1	1	8	121
							535	9									
05	12927	X	9338	-0-	-3589	-0-	732	1	8113	3	Y	448	475	1			94
							493	9									
06	12510	X	6558	-0-	-5952	-0-	514	1	5694	3	Y	318	355	1			57
							350	9									
07	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	1051	1	12057	3	Y	602	584	1			75
							662	9									
*08	12431	X	9098	-0-	-3333	-0-	692	1	7978	3	Y	389	395	1			69
							428	9									
*09	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	849	1	10235	3	Y	531	521	1			79
							584	9									
10	13764	X	10773	-0-	-2991	-0-	817	1	9430	3	Y	478	481	1			76
							526	9									
*11	13320	X	10579	-0-	-2741	-0-	836	1	9179	3	Y	513	453	1			136
							564	9									
12	13764	X	6781	-0-	-6983	-0-	853	1	5557	3	Y	337	397	1			76
							371	9									

TOTAL GAS PROD: 123,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,793

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8237	-0-	-2551	-0-	632	1	6569	3	Y	942	941	1			106
							1036	9									
02	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	679	1	7576	3	Y	1089	1087	1			108
							1198	9									
03	10137	X	9393	-0-	-744	-0-	734	1	7439	3	Y	1109	1109	1			108
							1220	9									
04	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	750	1	8130	3	Y	1126	1087	1			147
							1239	9									
05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	763	1	8281	3	Y	1086	1091	1			142
							1195	9									
06	9780	X	9321	-0-	-459	-0-	694	1	7552	3	Y	977	1019	1			100
							1075	9									
07	10447	X	9319	-0-	-1128	-0-	684	1	7509	3	Y	1024	989	1			135
							1126	9									
*08	10447	X	9167	-0-	-1280	-0-	669	1	7373	3	Y	1023	1067	1			91
							1125	9									
*09	10110	X	8497	-0-	-1613	-0-	588	1	6910	3	Y	908	897	1			102
							999	9									
10	10230	X	8926	-0-	-1304	-0-	636	1	7182	3	Y	1007	1026	1			83
							1108	9									
*11	9330	X	8400	-0-	-930	-0-	626	1	6748	3	Y	933	913	1			103
							1026	9									
12	9331	X	8222	-0-	-1109	-0-	638	1	6539	3	Y	950	967	1			87
							1045	9									

TOTAL GAS PROD: 109,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11549	-0-	-1161	-0-	942	1	9892	3	Y	650	596	1			112
							715	9									
02	11455	X	9491	-0-	-1964	-0-	715	1	8279	3	Y	452	507	1			57
							497	9									
03	12245	X	11995	-0-	-250	-0-	1008	1	10403	3	Y	531	497	1			91
							584	9									
04	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	948	1	10400	3	Y	537	493	1	1	8	134
							591	9									
05	11780	X	11763	-0-	-17	-0-	936	1	10198	3	Y	572	586	1			120
							629	9									
06	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	946	1	10461	3	Y	585	601	1			104
							644	9									
07	12338	X	11643	-0-	-695	-0-	911	1	10106	3	Y	569	602	1			71
							626	9									
*08	12338	X	10991	-0-	-1347	-0-	852	1	9593	3	Y	496	479	1			88
							546	9									
*09	12060	X	10738	-0-	-1322	-0-	790	1	9385	3	Y	512	524	1			76
							563	9									
10	12462	X	9631	-0-	-2831	-0-	741	1	8417	3	Y	430	438	1			68
							473	9									
*11	12060	X	8813	-0-	-3247	-0-	707	1	7630	3	Y	433	386	1			115
							476	9									
12	11656	X	9286	-0-	-2370	-0-	721	1	8034	3	Y	483	489	1			109
							531	9									

TOTAL GAS PROD: 129,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,250

H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6023	-0-	-859	-0-	467	1	4795	3	Y	692	680	1			78
							761	9									
02	6438	X	6054	-0-	-384	-0-	437	1	4849	3	Y	698	707	1			69
							768	9									
03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	521	1	5302	3	Y	788	780	1			77
							867	9									
04	6150	X	6138	-0-	-12	-0-	460	1	4921	3	Y	688	675	1			90
							757	9									
05	6479	X	5631	-0-	-848	-0-	430	1	4524	3	Y	615	624	1			81
							677	9									
06	6480	X	5463	-0-	-1017	-0-	414	1	4407	3	Y	584	605	1			60
							642	9									
07	6696	X	5276	-0-	-1420	-0-	396	1	4231	3	Y	590	572	1			78
							649	9									
*08	6696	X	5102	-0-	-1594	-0-	380	1	4078	3	Y	585	611	1			52
							644	9									
*09	6150	X	5326	-0-	-824	-0-	376	1	4311	3	Y	581	568	1			65
							639	9									
10	5642	X	5491	-0-	-151	-0-	399	1	4398	3	Y	631	644	1			52
							694	9									
*11	5460	X	4963	-0-	-497	-0-	379	1	3961	3	Y	566	556	1			62
							623	9									
12	5518	X	5176	-0-	-342	-0-	386	1	4133	3	Y	597	607	1			55
							657	9									

TOTAL GAS PROD: 67,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,615

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7389	-0-	-1756	-0-	622	1	5774	3	Y	903	902	1			101
							993	9									
02	9106	X	3891	-0-	-5215	-0-	286	1	3128	3	Y	434	492	1			43
							477	9									
03	9734	X	72	-0-	-9662	-0-	27	1	45	9	Y	41	80	1			4
04	9240	X	662	-0-	-8578	-0-	255	1	407	9	Y	370	326	1			48
05	9548	X	6748	-0-	-2800	-0-	521	1	5411	3	Y	742	693	1			97
							816	9									
06	7140	X	6243	-0-	-897	-0-	480	1	5019	3	Y	676	704	1			69
							744	9									
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	448	1	4757	3	Y	646	630	1			85
							711	9									
*08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	542	1	5966	3	Y	828	840	1			73
							911	9									
*09	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	497	1	5803	3	Y	771	757	1			87
							848	9									
10	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	516	1	5791	3	Y	816	836	1			67
							898	9									
*11	7170	X	6367	-0-	-803	-0-	479	1	5090	3	Y	725	712	1			80
							798	9									
12	7409	X	6689	-0-	-720	-0-	489	1	5353	3	Y	770	783	1			71
							847	9									

TOTAL GAS PROD: 65,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,722

H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8602	-0-	-1101	-0-	661	1	6867	3	Y	976	960	1			109
							1074	9									
02	9831	X	8540	-0-	-1291	-0-	609	1	6861	3	Y	973	986	1			96
							1070	9									
03	9486	X	8663	-0-	-823	-0-	677	1	6860	3	Y	1024	1020	1			100
							1126	9									
04	9060	X	8640	-0-	-420	-0-	637	1	6985	3	Y	925	904	1			121
							1018	9									
05	9114	X	8514	-0-	-600	-0-	633	1	6888	3	Y	903	906	1			118
							993	9									
06	8820	X	8222	-0-	-598	-0-	606	1	6673	3	Y	857	887	1			88
							943	9									
07	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	815	1	8948	3	Y	1207	1136	1			159
							1328	9									
*08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	695	1	7645	3	Y	1068	1132	1			95
							1175	9									
*09	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	694	1	8141	3	Y	1076	1050	1			121
							1184	9									
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	724	1	8199	3	Y	1148	1174	1			95
							1263	9									
*11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	709	1	7605	3	Y	1051	1030	1			116
							1156	9									
12	9486	X	8853	-0-	-633	-0-	723	1	7023	3	Y	1006	1032	1			93
							1107	9									

TOTAL GAS PROD: 110,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,214

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	482	1	4943	3	Y	695	649	1			78
							765	9									
02	6235	X	5282	-0-	-953	-0-	381	1	4232	3	Y	608	626	1			60
							669	9									
03	6665	X	5272	-0-	-1393	-0-	417	1	4162	3	Y	630	628	1			62
							693	9									
04	6210	X	5246	-0-	-964	-0-	398	1	4195	3	Y	594	578	1			78
							653	9									
05	6200	X	5143	-0-	-1057	-0-	391	1	4138	3	Y	558	563	1			73
							614	9									
06	6000	X	4917	-0-	-1083	-0-	373	1	3963	3	Y	528	547	1			54
							581	9									
07	5642	X	4546	-0-	-1096	-0-	345	1	3633	3	Y	516	502	1			68
							568	9									
*08	5425	X	4530	-0-	-895	-0-	342	1	3607	3	Y	528	549	1			47
							581	9									
*09	5250	X	3995	-0-	-1255	-0-	291	1	3207	3	Y	452	448	1			51
							497	9									
10	5146	X	4388	-0-	-758	-0-	325	1	3501	3	Y	511	520	1			42
							562	9									
*11	4920	X	3577	-0-	-1343	-0-	282	1	2824	3	Y	428	423	1			47
							471	9									
12	4557	X	3963	-0-	-594	-0-	288	1	3155	3	Y	473	481	1			44
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 57,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,521

H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7575	-0-	-609	-0-	586	1	6045	3	Y	858	835	1			96
							944	9									
02	7656	X	6335	-0-	-1321	-0-	460	1	5077	3	Y	725	749	1			72
							798	9									
03	7285	X	4949	-0-	-2336	-0-	407	1	3880	3	Y	602	615	1			59
							662	9									
04	7320	X	5994	-0-	-1326	-0-	465	1	4756	3	Y	703	670	1			92
							773	9									
05	7564	X	5622	-0-	-1942	-0-	456	1	4452	3	Y	649	656	1			85
							714	9									
06	7320	X	4238	-0-	-3082	-0-	350	1	3347	3	Y	492	527	1			50
							541	9									
07	6758	X	1502	-0-	-5256	-0-	153	1	1122	3	Y	206	229	1			27
							227	9									
*08	6200	X	3129	-0-	-3071	-0-	284	1	2391	3	Y	413	403	1			37
							454	9									
*09	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	501	1	5659	3	Y	775	725	1			87
							853	9									
10	5611	X	4079	-0-	-1532	-0-	322	1	3206	3	Y	501	547	1			41
							551	9									
*11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	507	1	5182	3	Y	761	718	1			84
							837	9									
12	7037	X	2954	-0-	-4083	-0-	517	1	2053	3	Y	349	378	1			30
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 59,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,034

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5879	-0-	-693	-0-	463	1	4680	3	Y	669	657	1			75
							736	9									
02	6032	X	5834	-0-	-198	-0-	425	1	4662	3	Y	679	687	1			67
							747	9									
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	489	1	4841	3	Y	739	734	1			72
							813	9									
04	5820	X	5817	-0-	-3	-0-	444	1	4644	3	Y	663	648	1			87
							729	9									
05	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	450	1	4642	3	Y	637	640	1			84
							701	9									
06	6030	X	5978	-0-	-52	-0-	454	1	4820	3	Y	640	658	1			66
							704	9									
07	6231	X	5762	-0-	-469	-0-	434	1	4618	3	Y	645	626	1			85
							710	9									
*08	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	378	1	3991	3	Y	587	620	1			52
							646	9									
*09	5970	X	5338	-0-	-632	-0-	380	1	4313	3	Y	586	572	1			66
							645	9									
10	6169	X	5090	-0-	-1079	-0-	374	1	4066	3	Y	591	608	1			49
							650	9									
*11	5970	X	3520	-0-	-2450	-0-	282	1	2768	3	Y	427	429	1			47
							470	9									
12	5766	X	4985	-0-	-781	-0-	288	1	4024	3	Y	612	613	1			57
							673	9									

TOTAL GAS PROD: 65,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,475

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5775	-0-	-766	-0-	505	1	4447	3	Y	748	737	1			84
							823	9									
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	528	1	5935	3	Y	846	846	1			84
							931	9									
03	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	605	1	6194	3	Y	913	908	1			89
							1004	9									
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	645	1	7079	3	Y	959	923	1			125
							1055	9									
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	648	1	7083	3	Y	926	930	1			121
							1019	9									
06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	682	1	7527	3	Y	960	983	1			98
							1056	9									
07	8618	X	6731	-0-	-1887	-0-	492	1	5421	3	Y	744	744	1			98
							818	9									
*08	9083	X	7768	-0-	-1315	-0-	567	1	6242	3	Y	872	893	1			77
							959	9									
*09	9270	X	7918	-0-	-1352	-0-	549	1	6435	3	Y	849	831	1			95
							934	9									
10	9579	X	7531	-0-	-2048	-0-	537	1	6061	3	Y	848	873	1			70
							933	9									
*11	9270	X	6763	-0-	-2507	-0-	507	1	5405	3	Y	774	759	1			85
							851	9									
12	8184	X	7635	-0-	-549	-0-	517	1	6150	3	Y	880	886	1			81
							968	9									

TOTAL GAS PROD: 92,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,319

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	574	1	5789	3	Y	830	811	1			93
							913	9									
02	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	569	1	6420	3	Y	911	914	1			90
							1002	9									
03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	610	1	6257	3	Y	923	923	1			90
							1015	9									
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	529	1	5699	3	Y	767	757	1			100
							844	9									
05	8525	X	7396	-0-	-1129	-0-	549	1	5986	3	Y	783	780	1			103
							861	9									
06	8250	X	7151	-0-	-1099	-0-	527	1	5807	3	Y	743	770	1			76
							817	9									
07	8525	X	6615	-0-	-1910	-0-	484	1	5337	3	Y	722	703	1			95
							794	9									
*08	7874	X	6498	-0-	-1376	-0-	471	1	5231	3	Y	724	755	1			64
							796	9									
*09	7170	X	6483	-0-	-687	-0-	447	1	5275	3	Y	692	678	1			78
							761	9									
10	7409	X	6331	-0-	-1078	-0-	453	1	5090	3	Y	716	735	1			59
							788	9									
*11	7140	X	6606	-0-	-534	-0-	490	1	5314	3	Y	729	708	1			80
							802	9									
12	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	500	1	5005	3	Y	705	717	1			64
							776	9									

TOTAL GAS PROD: 83,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,245

H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6369	-0-	-1691	-0-	537	1	5415	3	Y	379	349	1			65
							417	9									
02	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	592	1	6648	3	Y	379	396	1			48
							417	9									
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	659	1	6667	3	Y	348	336	1			60
							383	9									
04	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	695	1	7527	3	Y	400	359	1	1	8	100
							440	9									
05	7502	X	6118	-0-	-1384	-0-	503	1	5276	3	Y	308	343	1			65
							339	9									
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	632	1	6892	3	Y	389	385	1			69
							428	9									
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	950	1	10686	3	Y	578	575	1			72
							636	9									
*08	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	1046	1	12072	3	Y	601	567	1			106
							661	9									
*09	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	651	1	7771	3	Y	422	465	1			63
							464	9									
10	12276	X	8270	-0-	-4006	-0-	629	1	7235	3	Y	369	374	1			58
							406	9									
*11	13320	X	7598	-0-	-5722	-0-	612	1	6566	3	Y	382	339	1			101
							420	9									
12	13764	X	7728	-0-	-6036	-0-	624	1	6661	3	Y	403	413	1			91
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 103,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,958

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8604	-0-	-1409	-0-	705 537	1 9	7362	3	Y	488	449	1			84
02	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	691 487	1 9	7830	3	Y	443	471	1			56
03	9300	X	7490	-0-	-1810	-0-	639 371	1 9	6480	3	Y	337	335	1			58
04	9000	X	7117	-0-	-1883	-0-	576 360	1 9	6181	3	Y	327	303	1			82
05	9641	X	7602	-0-	-2039	-0-	616 413	1 9	6573	3	Y	375	378	1			79
06	9330	X	5827	-0-	-3503	-0-	472 319	1 9	5036	3	Y	290	317	1			52
07	9641	X	8777	-0-	-864	-0-	706 490	1 9	7581	3	Y	445	441	1			56
*08	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	612 389	1 9	6617	3	Y	354	347	1			63
*09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	586 416	1 9	6746	3	Y	378	385	1			56
10	8773	X	7825	-0-	-948	-0-	600 388	1 9	6837	3	Y	353	353	1			56
*11	8490	X	6196	-0-	-2294	-0-	500 337	1 9	5359	3	Y	306	281	1			81
12	8773	X	4590	-0-	-4183	-0-	510 253	1 9	3827	3	Y	230	259	1			52

TOTAL GAS PROD: 88,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,326

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	156 350	1 3	48 25	2 4	Y	183	222	0			-0-
*02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	573 4383	1 3	325 59	2 4	Y	623	619	0			4
*03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	438 2852	1 3	310 10	2 4	Y	444	445	0			3
*04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	121 584	1 3	80 2	2 4	Y	598	597	0			4
*05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	95 458	1 3	39 2	2 4	Y	477	473	0			8
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	574 2552	1 3	209 9	2 4	Y	691	690	0			9
*07	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1458 4669	1 3	695 2	2 4	Y	801	780	0	21	8	9
*08	3100	N	9164	-0-	6064	6064	696 5012	1 3	417 41	2 4	Y	2725	2713	0	8	8	13
*09	3000	N	3334	-0-	334	6398	200 2539	1 3	125 16	2 4	Y	413	365	0	60	1	1
*10	3100	N	9579	-0-	6479	12877	720 8062	1 3	499 14	2 4	Y	258	228	0	29	1	2
*11	24659	X	11782	-0-	-12877	-0-	1058 9885	1 3	569 7	2 4	Y	239	222	0	18	1	1
*12	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	843 7348	1 3	404 2	2 4	Y	887	882	0	2	1	4

TOTAL GAS PROD: 68,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,339

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4731	-0-	-1159	-0-	633	1	3175	3	Y	839	777	1			159
							923	9									
02	5452	X	3352	-0-	-2100	-0-	474	1	2197	3	Y	619	701	1			77
							681	9									
03	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	714	1	3604	3	Y	807	735	1			149
							888	9									
04	5340	X	5095	-0-	-245	-0-	1431	1	2816	3	Y	771	665	1			255
							848	9									
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	951	1	3685	3	Y	820	901	1			174
							902	9									
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1488	1	3668	3	Y	949	928	1			195
							1044	9									
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	971	1	3543	3	Y	828	862	1			161
							911	9									
*08	5301	X	5061	-0-	-240	-0-	741	1	3478	3	Y	765	778	1			148
							842	9									
*09	5130	X	4202	-0-	-928	-0-	686	1	2777	3	Y	672	643	1			177
							739	9									
10	5301	X	4087	-0-	-1214	-0-	867	1	2452	3	Y	698	580	1			295
							768	9									
*11	5130	X	4109	-0-	-1021	-0-	889	1	2338	3	Y	802	863	1			234
							882	9									
12	5301	X	2751	-0-	-2550	-0-	914	1	1102	3	Y	668	544	1			358
							735	9									

TOTAL GAS PROD: 55,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,238

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3131	-0-	-1302	-0-	498	1	1964	3	Y	608	569	1			113
							669	9									
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	569	1	2678	3	Y	783	816	1			80
							861	9									
03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	554	1	2623	3	Y	627	593	1			114
							690	9									
04	3840	X	3308	-0-	-532	-0-	988	1	1733	3	Y	534	470	1			178
							587	9									
05	3968	X	3467	-0-	-501	-0-	639	1	2231	3	Y	543	603	1			118
							597	9									
06	3840	X	1808	-0-	-2032	-0-	580	1	822	3	Y	369	399	1			88
							406	9									
07	3968	X	2405	-0-	-1563	-0-	512	1	1409	3	Y	440	439	1			89
							484	9									
*08	3875	X	3258	-0-	-617	-0-	521	1	2140	3	Y	543	530	1			102
							597	9									
*09	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	495	1	1858	3	Y	484	462	1			124
							532	9									
10	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	625	1	1748	3	Y	532	435	1			221
							585	9									
*11	3150	X	2833	-0-	-317	-0-	618	1	1589	3	Y	569	625	1			165
							626	9									
12	3255	X	2006	-0-	-1249	-0-	635	1	819	3	Y	502	403	1			264
							552	9									

TOTAL GAS PROD: 36,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,534

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
*06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
*07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

01	5890	X	4912	-0-	-978	-0-	688	1	3484	3	Y	673	691	1			94
							740	9									
02	5655	X	5072	-0-	-583	-0-	711	1	3602	3	Y	690	691	1	2	8	91
							759	9									
03	5549	X	5515	-0-	-34	-0-	767	1	3888	3	Y	782	753	1	9	8	111
							860	9									
*04	5370	X	193	-0-	-5177	-0-	120	1	73	9	Y	66	115	1	2	8	60
05	5549	X	82	-0-	-5467	-0-	41	1	41	9	Y	37	59	1			38
06	5340	X	70	-0-	-5270	-0-	40	1	30	9	Y	27	26	1			39
07	5518	X	95	-0-	-5423	-0-	49	1	46	9	Y	42	38	1			43
*08	3472	X	48	-0-	-3424	-0-	23	1	25	9	Y	23	25	1			41
*09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			37
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	19	1			18
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

01	5673	X	4407	-0-	-1266	-0-	627	1	3112	3	Y	607	616	1			86
							668	9									
02	4959	X	4147	-0-	-812	-0-	600	1	2943	3	Y	549	556	1	2	8	77
							604	9									
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	754	1	3903	3	Y	766	727	1	9	8	107
							843	9									
04	4260	X	483	-0-	-3777	-0-	231	1	103	3	Y	135	153	1	4	8	85
							149	9									
05	4433	X	980	-0-	-3453	-0-	230	1	509	3	Y	219	249	1			55
							241	9									
06	5310	X	1162	-0-	-4148	-0-	386	1	516	3	Y	236	218	1			73
							260	9									
07	5487	X	659	-0-	-4828	-0-	178	1	317	3	Y	149	156	1			66
							164	9									
*08	2294	X	1586	-0-	-708	-0-	286	1	999	3	Y	274	230	1	9	8	101
							301	9									
*09	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	362	1	1286	3	Y	277	308	1			70
							305	9									
10	1209	X	194	-0-	-1015	-0-	114	1	21	3	Y	54	81	1			43
							59	9									
*11	1530	X	101	-0-	-1429	-0-	55	1	46	9	Y	42	43	1			42
12	2015	N	187	-0-	-1828	-0-	56	1	88	3	Y	39	29	1			52
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 21,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,347

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4303	-0-	-781	-0-	671	1	2942	3	Y	627	637	1			86
							690	9									
02	4698	X	4382	-0-	-316	-0-	649	1	3075	3	Y	598	603	1	2	8	79
							658	9									
03	4681	X	4079	-0-	-602	-0-	586	1	2846	3	Y	588	573	1	7	8	87
							647	9									
*04	4500	X	84	-0-	-4416	-0-	48	1	36	9	Y	33	77	1			43
05	4681	X	28	-0-	-4653	-0-	14	1	14	9	Y	13	25	1			31
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	1	1			30
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					30
*08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					30
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					30
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	16	1			14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 12,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1613	-0-	-2448	-0-	259	1	1054	3	Y	273	313	1			49
							300	9									
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	607	1	2956	3	Y	622	590	1	2	8	79
							684	9									
03	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	584	1	2733	3	Y	618	602	1	7	8	88
							680	9									
04	3930	X	948	-0-	-2982	-0-	363	1	306	3	Y	254	208	1	6	8	128
							279	9									
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1038	1	4092	3	Y	998	994	1			132
							1098	9									
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1147	1	2615	3	Y	708	686	1			154
							779	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	884	1	3123	3	Y	734	702	1			186
							807	9									
*08	6231	X	4384	-0-	-1847	-0-	662	1	2944	3	Y	707	664	1	21	8	208
							778	9									
*09	6030	X	3323	-0-	-2707	-0-	576	1	2176	3	Y	519	612	1			115
							571	9									
10	6231	X	4318	-0-	-1913	-0-	902	1	2655	3	Y	692	550	1			257
							761	9									
*11	4650	X	3436	-0-	-1214	-0-	824	1	2051	3	Y	510	529	1			238
							561	9									
12	4805	X	2288	-0-	-2517	-0-	847	1	971	3	Y	427	353	1			312
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 44,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,062

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5896	-0-	-1234	-0-	445	1	4861	3	Y	536	611	1			112
							590	9									
02	6061	X	5733	-0-	-328	-0-	521	1	4625	3	Y	534	565	1			81
							587	9									
03	6479	X	5842	-0-	-637	-0-	460	1	4804	3	Y	525	499	1			107
							578	9									
04	6270	X	5619	-0-	-651	-0-	449	1	4636	3	Y	485	463	1			129
							534	9									
05	6479	X	5865	-0-	-614	-0-	486	1	4774	3	Y	550	551	1			128
							605	9									
06	5940	X	5299	-0-	-641	-0-	475	1	4321	3	Y	457	505	1			80
							503	9									
07	6138	X	5525	-0-	-613	-0-	498	1	4493	3	Y	485	493	1			72
							534	9									
*08	5859	X	5509	-0-	-350	-0-	503	1	4482	3	Y	476	430	1			118
							524	9									
*09	5670	X	5276	-0-	-394	-0-	502	1	4281	3	Y	448	486	1			80
							493	9									
10	5859	X	5619	-0-	-240	-0-	547	1	4574	3	Y	453	351	1			182
							498	9									
*11	5340	X	5309	-0-	-31	-0-	492	1	4289	3	Y	480	504	1			158
							528	9									
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	479	1	4690	3	Y	514	528	1			144
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 67,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,943

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5375	-0-	-391	-0-	582	1	3821	3	Y	884	855	1			208
							972	9									
02	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	633	1	3756	3	Y	859	918	1			149
							945	9									
03	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	627	1	3753	3	Y	897	898	1			148
							987	9									
04	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	611	1	3773	3	Y	872	896	1			124
							959	9									
05	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	644	1	4046	3	Y	891	894	1			121
							980	9									
06	5520	X	4928	-0-	-592	-0-	552	1	3561	3	Y	741	479	1			383
							815	9									
07	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	585	1	3520	3	Y	743	888	1			238
							817	9									
*08	5611	X	4502	-0-	-1109	-0-	589	1	3139	3	Y	704	750	1			192
							774	9									
*09	5430	X	4462	-0-	-968	-0-	593	1	3052	3	Y	743	769	1			166
							817	9									
10	5611	X	3610	-0-	-2001	-0-	503	1	2357	3	Y	682	571	1			277
							750	9									
*11	4920	X	3525	-0-	-1395	-0-	420	1	2381	3	Y	658	730	1			205
							724	9									
12	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	378	1	3385	3	Y	727	628	1			304
							800	9									

TOTAL GAS PROD: 57,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,401

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1154	-0-	-2504	-0-	200 332	1 9	622	3	Y	302	334	1			70
02	3074	X	1062	-0-	-2012	-0-	178 265	1 9	619	3	Y	241	269	1			42
03	3286	X	1030	-0-	-2256	-0-	180 285	1 9	565	3	Y	259	258	1			43
04	2880	X	1293	-0-	-1587	-0-	186 294	1 9	813	3	Y	267	272	1			38
05	2356	X	1228	-0-	-1128	-0-	180 276	1 9	772	3	Y	251	255	1			34
06	1110	X	1058	-0-	-52	-0-	158 234	1 9	666	3	Y	213	137	1			110
07	1333	X	954	-0-	-379	-0-	157 219	1 9	578	3	Y	199	245	1			64
*08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	186 244	1 9	760	3	Y	222	226	1			60
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	179 249	1 9	627	3	Y	226	235	1			51
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	274 323	1 9	537	3	Y	294	225	1			120
*11	1140	N	794	-0-	-346	-0-	129 222	1 9	443	3	Y	202	258	1			64
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	116 222	1 9	969	3	Y	202	184	1			82

TOTAL GAS PROD: 13,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,878

RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8512	-0-	-1935	-0-	658 1506	1 9	6348	3	Y	1369	1335	1			247
02	8497	X	8196	-0-	-301	-0-	941 1415	1 9	5840	3	Y	1286	1329	1	2	8	202
03	9083	X	8960	-0-	-123	-0-	925 1482	1 9	6553	3	Y	1347	1178	1			371
04	8790	X	8479	-0-	-311	-0-	930 1386	1 9	6163	3	Y	1260	1324	1			307
05	9083	X	8818	-0-	-265	-0-	962 1450	1 9	6406	3	Y	1318	1317	1			308
06	8670	X	8437	-0-	-233	-0-	857 1381	1 9	6199	3	Y	1255	1310	1			253
07	8959	X	8151	-0-	-808	-0-	835 1387	1 9	5929	3	Y	1261	1318	1			196
*08	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	870 1278	1 9	5794	3	Y	1162	1220	1			138
*09	7590	X	7487	-0-	-103	-0-	825 1243	1 9	5419	3	Y	1130	941	1			327
10	7843	X	7436	-0-	-407	-0-	811 1324	1 9	5301	3	Y	1204	1320	1			211
*11	7590	X	6968	-0-	-622	-0-	650 1255	1 9	5063	3	Y	1141	1137	1			215
12	7843	X	7028	-0-	-815	-0-	658 1278	1 9	5092	3	Y	1162	1195	1			182

TOTAL GAS PROD: 96,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,895

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6597	-0-	-2083	-0-	510	1	4988	3	Y	999	948	1			280
							1099	9									
02	7975	X	6269	-0-	-1706	-0-	705	1	4482	3	Y	984	1140	1	2	8	122
							1082	9									
03	8339	X	6710	-0-	-1629	-0-	681	1	4922	3	Y	1006	983	1			145
							1107	9									
04	8010	X	6325	-0-	-1685	-0-	680	1	4607	3	Y	944	946	1			143
							1038	9									
05	7688	X	6681	-0-	-1007	-0-	721	1	4830	3	Y	1027	939	1			231
							1130	9									
06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	710	1	5136	3	Y	1131	1120	1			242
							1244	9									
07	6696	X	6633	-0-	-63	-0-	692	1	4837	3	Y	1004	1127	1			119
							1104	9									
*08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	728	1	4937	3	Y	826	828	1			117
							909	9									
*09	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	691	1	4617	3	Y	857	749	1			225
							943	9									
10	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	667	1	4554	3	Y	864	940	1			149
							950	9									
*11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	595	1	4920	3	Y	695	571	1			273
							765	9									
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	603	1	4946	3	Y	961	999	1			235
							1057	9									

TOTAL GAS PROD: 78,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,298

RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3451	-0-	-1912	-0-	261	1	2452	3	Y	671	738	1			129
							738	9									
02	4495	X	4106	-0-	-389	-0-	451	1	2646	3	Y	917	763	1			283
							1009	9									
03	4805	X	3935	-0-	-870	-0-	438	1	2923	3	Y	522	588	1			217
							574	9									
04	4050	X	2186	-0-	-1864	-0-	269	1	1584	3	Y	303	377	1			143
							333	9									
05	4402	X	2332	-0-	-2070	-0-	279	1	1621	3	Y	393	375	1			161
							432	9									
06	4260	X	2161	-0-	-2099	-0-	247	1	1487	3	Y	388	376	1			173
							427	9									
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	583	1	4047	3	Y	989	940	1			222
							1088	9									
*08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	462	1	2838	3	Y	700	786	1			136
							770	9									
*09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	425	1	2549	3	Y	595	566	1			165
							655	9									
10	4433	X	3591	-0-	-842	-0-	413	1	2479	3	Y	635	568	1			232
							699	9									
*11	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	319	1	2314	3	Y	562	568	1			226
							618	9									
12	4433	X	3002	-0-	-1431	-0-	323	1	2164	3	Y	468	597	1			97
							515	9									

TOTAL GAS PROD: 41,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4786	-0-	-1321	-0-	396	1	3628	3	Y	693	755	1			195
							762	9									
02	6351	X	3273	-0-	-3078	-0-	403	1	2248	3	Y	565	381	1			379
							622	9									
03	7595	X	5712	-0-	-1883	-0-	601	1	3998	3	Y	1012	1162	1			229
							1113	9									
04	7350	X	4475	-0-	-2875	-0-	517	1	3131	3	Y	752	755	1			226
							827	9									
05	7595	X	5115	-0-	-2480	-0-	571	1	3519	3	Y	932	938	1			220
							1025	9									
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	608	1	4328	3	Y	925	937	1			208
							1018	9									
07	5704	X	3922	-0-	-1782	-0-	432	1	2871	3	Y	563	565	1			206
							619	9									
*08	5704	X	2870	-0-	-2834	-0-	351	1	2014	3	Y	459	576	1			89
							505	9									
*09	5940	X	2699	-0-	-3241	-0-	337	1	1879	3	Y	439	375	1			153
							483	9									
10	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	495	1	3082	3	Y	621	569	1			205
							683	9									
*11	5940	X	3678	-0-	-2262	-0-	361	1	2677	3	Y	582	570	1			217
							640	9									
12	3937	X	3753	-0-	-184	-0-	365	1	2736	3	Y	593	596	1			214
							652	9									

TOTAL GAS PROD: 50,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,136

RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7755	-0-	-646	-0-	877	1	5787	3	Y	992	984	1			270
							1091	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	843	1	5384	3	Y	1051	1191	1			130
							1156	9									
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	851	1	5546	3	Y	1087	1002	1			215
							1196	9									
04	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	823	1	5399	3	Y	1116	1182	1			149
							1228	9									
05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	853	1	5713	3	Y	1065	989	1	1	8	224
							1172	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	785	1	5413	3	Y	1060	977	1			307
							1166	9									
07	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	815	1	5286	3	Y	1072	1174	1			205
							1179	9									
*08	7750	X	6972	-0-	-778	-0-	836	1	5003	3	Y	1030	988	1			247
							1133	9									
*09	7500	X	5690	-0-	-1810	-0-	726	1	4087	3	Y	797	824	1			220
							877	9									
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	959	1	5815	3	Y	1172	1177	1			215
							1289	9									
*11	7350	X	7188	-0-	-162	-0-	822	1	5205	3	Y	1055	1016	1			254
							1161	9									
12	7285	X	2349	-0-	-4936	-0-	741	1	1375	3	Y	212	249	1			217
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 82,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,709

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8460	-0-	-530	-0-	676	1	6625	3	Y	1054	940	1			322
							1159	9									
02	8149	X	7635	-0-	-514	-0-	887	1	5668	3	Y	982	1140	1			164
							1080	9									
03	8711	X	8032	-0-	-679	-0-	837	1	6089	3	Y	1005	987	1			182
							1106	9									
04	8430	X	7550	-0-	-880	-0-	836	1	5682	3	Y	938	757	1			363
							1032	9									
05	8711	X	7619	-0-	-1092	-0-	847	1	5770	3	Y	911	1129	1			145
							1002	9									
06	8190	X	7290	-0-	-900	-0-	752	1	5512	3	Y	933	750	1			328
							1026	9									
07	8153	X	7688	-0-	-465	-0-	781	1	5669	3	Y	1125	1130	1			323
							1238	9									
*08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	844	1	5633	3	Y	781	871	1			233
							859	9									
*09	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	832	1	5494	3	Y	939	928	1			244
							1033	9									
10	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	952	1	6482	3	Y	1045	1133	1			156
							1150	9									
*11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	704	1	5637	3	Y	1118	947	1			327
							1230	9									
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	713	1	5810	3	Y	1012	1187	1			152
							1113	9									

TOTAL GAS PROD: 92,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,843

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	12623	-0-	-1668	-0-	966	1	10768	3	Y	808	934	1			173
							889	9									
02	12528	X	12122	-0-	-406	-0-	933	1	10383	3	Y	733	581	1	2	8	323
							806	9									
03	13392	X	12352	-0-	-1040	-0-	978	1	10531	3	Y	766	766	1			323
							843	9									
04	12960	X	10777	-0-	-2183	-0-	812	1	9180	3	Y	714	814	1			223
							785	9									
05	12958	X	10568	-0-	-2390	-0-	751	1	9122	3	Y	632	564	1			291
							695	9									
06	12540	X	10215	-0-	-2325	-0-	798	1	8685	3	Y	665	774	1			182
							732	9									
07	12958	X	9582	-0-	-3376	-0-	762	1	8230	3	Y	536	246	1			472
							590	9									
*08	12338	X	11129	-0-	-1209	-0-	1230	1	9202	3	Y	634	888	1			218
							697	9									
*09	10770	X	7186	-0-	-3584	-0-	911	1	5861	3	Y	376	391	1			203
							414	9									
10	10571	X	7928	-0-	-2643	-0-	781	1	6632	3	Y	468	415	1			256
							515	9									
*11	10770	X	10257	-0-	-513	-0-	1502	1	8136	3	Y	563	566	1			253
							619	9									
12	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	1363	1	9416	3	Y	845	691	1			407
							930	9									

TOTAL GAS PROD: 126,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,740

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	19240	-0-	-104	-0-	1466 1241	1 9	16533	3	Y	1128	1135	1			309
02	18270	X	17530	-0-	-740	-0-	1336 1081	1 9	15113	3	Y	983	884	1	2	8	406
03	19530	X	17416	-0-	-2114	-0-	1381 947	1 9	15088	3	Y	861	959	1			308
04	18900	X	15191	-0-	-3709	-0-	1134 1069	1 9	12988	3	Y	972	940	1			340
05	19251	X	14845	-0-	-4406	-0-	1025 977	1 9	12843	3	Y	888	805	1			423
06	18630	X	9494	-0-	-9136	-0-	758 631	1 9	8105	3	Y	574	699	1			298
07	18724	X	11854	-0-	-6870	-0-	951 680	1 9	10223	3	Y	618	573	1			343
*08	15717	X	13774	-0-	-1943	-0-	1459 861	1 9	11454	3	Y	783	916	1			210
*09	15180	X	11966	-0-	-3214	-0-	1518 690	1 9	9758	3	Y	627	551	1			286
10	14849	X	11621	-0-	-3228	-0-	1094 736	1 9	9791	3	Y	669	754	1			201
*11	13320	X	1637	-0-	-11683	-0-	250 124	1 9	1263	3	Y	113					314
12	13764	X	227	-0-	-13537	-0-	227	1			Y	-0-	266	1			48

TOTAL GAS PROD: 144,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,216

BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3975	-0-	-1109	-0-	335 488	1 9	3152	3	Y	444	569	1			111
02	4727	X	3991	-0-	-736	-0-	338 399	1 9	3254	3	Y	363	374	1	1	8	99
03	4836	X	4471	-0-	-365	-0-	370 476	1 9	3625	3	Y	433	394	1			138
04	4680	X	4651	-0-	-29	-0-	361 471	1 9	3819	3	Y	428	378	1			188
05	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	320 418	1 9	3630	3	Y	380	342	1			226
06	4320	X	4037	-0-	-283	-0-	328 399	1 9	3310	3	Y	363	359	1			230
07	4805	X	4313	-0-	-492	-0-	364 377	1 9	3572	3	Y	343	354	1			219
*08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	560 427	1 9	4080	3	Y	388	507	1			100
*09	4650	X	3466	-0-	-1184	-0-	487 322	1 9	2657	3	Y	293	195	1			198
10	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	518 466	1 9	4232	3	Y	424	401	1			221
*11	4890	X	3383	-0-	-1507	-0-	586 342	1 9	2455	3	Y	311	194	1			338
12	5053	X	3503	-0-	-1550	-0-	531 361	1 9	2611	3	Y	328	464	1			202

TOTAL GAS PROD: 50,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,498

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1026	-0-	-2632	-0-	105	1	768	3	Y	139	191	1			177
							153	9									
02	1073	X	227	-0-	-846	-0-	44	1	183	9	Y	166	188	1			155
03	2108	X	171	-0-	-1937	-0-	37	1	134	9	Y	122	190	1			87
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	299	1	2669	3	Y	476	378	1			185
							524	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	443	1	4997	3	Y	673	539	1			319
							740	9									
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	428	1	4303	3	Y	495	556	1			258
							545	9									
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	553	1	5800	3	Y	569	553	1			274
							626	9									
*08	6169	X	5596	-0-	-573	-0-	637	1	4487	3	Y	429	607	1			96
							472	9									
*09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	907	1	5618	3	Y	564	381	1			279
							620	9									
10	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	719	1	6114	3	Y	576	539	1			316
							634	9									
*11	6750	X	4511	-0-	-2239	-0-	749	1	3335	3	Y	388	365	1			339
							427	9									
12	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	678	1	7495	3	Y	779	856	1			262
							857	9									

TOTAL GAS PROD: 57,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,376

JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10168	-0-	-1984	-0-	764	1	8389	3	Y	923	1049	1			192
							1015	9									
02	10933	X	9812	-0-	-1121	-0-	873	1	7952	3	Y	897	952	1			137
							987	9									
03	11687	X	10236	-0-	-1451	-0-	795	1	8447	3	Y	904	857	1			184
							994	9									
04	11160	X	9730	-0-	-1430	-0-	768	1	8045	3	Y	834	797	1			221
							917	9									
05	11470	X	10077	-0-	-1393	-0-	825	1	8222	3	Y	936	939	1			218
							1030	9									
06	10140	X	9536	-0-	-604	-0-	838	1	7812	3	Y	805	881	1			142
							886	9									
07	10478	X	9620	-0-	-858	-0-	848	1	7862	3	Y	827	846	1			123
							910	9									
*08	10230	X	9938	-0-	-292	-0-	885	1	8130	3	Y	839	757	1			205
							923	9									
*09	9750	X	9486	-0-	-264	-0-	884	1	7734	3	Y	789	853	1			141
							868	9									
10	10075	X	7579	-0-	-2496	-0-	701	1	6238	3	Y	582	549	1			174
							640	9									
*11	9630	X	9272	-0-	-358	-0-	816	1	7561	3	Y	814	765	1			223
							895	9									
12	9951	X	9406	-0-	-545	-0-	795	1	7677	3	Y	849	873	1			199
							934	9									

TOTAL GAS PROD: 114,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,999

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	3426	-0-	-3952	-0-	369	1	2211	3	Y	769	762	1			147
							846	9									
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	823	1	5806	3	Y	1385	1322	1			210
							1524	9									
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	764	1	5761	3	Y	1317	1354	1			173
							1449	9									
04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	810	1	5070	3	Y	1019	973	1			219
							1121	9									
05	8711	X	7536	-0-	-1175	-0-	701	1	5549	3	Y	1169	1118	1			270
							1286	9									
06	8430	X	7344	-0-	-1086	-0-	810	1	5405	3	Y	1026	1073	1			223
							1129	9									
07	8711	X	7324	-0-	-1387	-0-	577	1	5513	3	Y	1122	1140	1			205
							1234	9									
*08	7967	X	7080	-0-	-887	-0-	610	1	5325	3	Y	1041	930	1			316
							1145	9									
*09	7350	X	5795	-0-	-1555	-0-	549	1	4354	3	Y	811	977	1			150
							892	9									
10	7595	X	52	-0-	-7543	-0-	51	1	1	9	Y	1					151
*11	7350	X	5018	-0-	-2332	-0-	478	1	3582	3	Y	871	781	1			241
							958	9									
12	7316	X	3113	-0-	-4203	-0-	385	1	2174	3	Y	504	613	1			132
							554	9									

TOTAL GAS PROD: 69,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,035

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14576	-0-	-1668	-0-	1122	1	12423	3	Y	937	948	1			286
							1031	9									
02	13978	X	13901	-0-	-77	-0-	1071	1	11896	3	Y	849	961	1	2	8	172
							934	9									
03	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	1250	1	13512	3	Y	885	780	1			277
							974	9									
04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1152	1	13109	3	Y	860	859	1			278
							946	9									
05	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	1093	1	13616	3	Y	881	764	1			395
							969	9									
06	14460	X	14170	-0-	-290	-0-	1116	1	12198	3	Y	778	801	1			372
							856	9									
07	14942	X	12900	-0-	-2042	-0-	1010	1	11050	3	Y	764	867	1			269
							840	9									
*08	15717	X	594	-0-	-15123	-0-	166	1	317	3	Y	101	254	1			116
							111	9									
*09	15210	X	54	-0-	-15156	-0-	52	1	2	9	Y	2	1	1			117
10	15686	X	12	-0-	-15674	-0-	11	1	1	9	Y	1	3	1			115
*11	14160	X	62	-0-	-14098	-0-	62	1			Y	-0-					115
12	12896	X	121	-0-	-12775	-0-	57	1	62	3	Y	2	3	1			114
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 103,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,060

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7144	-0-	-1412	-0-	804	1	5341	3	Y	908	771	1			268
							999	9									
02	7917	X	5439	-0-	-2478	-0-	688	1	4013	3	Y	671	798	1			141
							738	9									
03	8029	X	6193	-0-	-1836	-0-	746	1	4576	3	Y	792	612	1			321
							871	9									
04	7770	X	7449	-0-	-321	-0-	832	1	5465	3	Y	1047	1175	1			193
							1152	9									
05	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	780	1	5026	3	Y	883	978	1			98
							971	9									
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	752	1	5113	3	Y	963	793	1			268
							1059	9									
07	7688	X	7494	-0-	-194	-0-	830	1	5335	3	Y	1208	1170	1			306
							1329	9									
*08	7595	X	6299	-0-	-1296	-0-	796	1	4708	3	Y	723	800	1			229
							795	9									
*09	7350	X	6994	-0-	-356	-0-	883	1	4989	3	Y	1020	854	1			395
							1122	9									
10	7502	X	6734	-0-	-768	-0-	831	1	4883	3	Y	927	1001	1			321
							1020	9									
*11	7260	X	5643	-0-	-1617	-0-	660	1	4069	3	Y	831	1003	1			149
							914	9									
12	7502	X	5985	-0-	-1517	-0-	595	1	4558	3	Y	756	623	1			282
							832	9									

TOTAL GAS PROD: 79,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,729

RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6614	-0-	-454	-0-	747	1	4826	3	Y	946	801	1			325
							1041	9									
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	757	1	4658	3	Y	901	986	1			240
							991	9									
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	906	1	5877	3	Y	1184	1182	1			242
							1302	9									
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	713	1	4616	3	Y	908	994	1			156
							999	9									
05	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	731	1	4789	3	Y	1010	977	1			189
							1111	9									
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	666	1	4493	3	Y	1107	980	1			316
							1218	9									
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	708	1	4506	3	Y	951	965	1			302
							1046	9									
*08	6448	X	5293	-0-	-1155	-0-	676	1	3944	3	Y	612	600	1			314
							673	9									
*09	6240	X	4457	-0-	-1783	-0-	598	1	3133	3	Y	660	648	1			326
							726	9									
10	6448	X	4286	-0-	-2162	-0-	546	1	3069	3	Y	610	789	1			147
							671	9									
*11	6240	X	5243	-0-	-997	-0-	603	1	3698	3	Y	856	784	1			219
							942	9									
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	544	1	4889	3	Y	1008	950	1			277
							1109	9									

TOTAL GAS PROD: 72,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,753

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1949	-0-	-903	-0-	328	1	1257	3	Y	331	308	1			80
							364	9									
02	2088	N	1819	-0-	-269	-0-	304	1	1137	3	Y	344	379	1			45
							378	9									
03	2108	N	2057	-0-	-51	-0-	326	1	1336	3	Y	359	345	1			59
							395	9									
04	1890	N	1119	-0-	-771	-0-	197	1	704	3	Y	198	222	1			35
							218	9									
05	1953	N	1113	-0-	-840	-0-	201	1	695	3	Y	197	196	1			36
							217	9									
06	1980	N	1159	-0-	-821	-0-	232	1	677	3	Y	227	215	1			48
							250	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	261	1	803	3	Y	247	255	1			40
							272	9									
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	228	1	751	3	Y	222	231	1			31
							244	9									
*09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	287	1	750	3	Y	233	224	1			40
							256	9									
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	244	1	751	3	Y	246	243	1			43
							271	9									
*11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	243	1	698	3	Y	239	233	1			49
							263	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	242	1	989	3	Y	248	256	1			41
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 17,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,091

LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	8033	-0-	-4584	-0-	1116	1	5646	3	Y	1155	1035	1			287
							1271	9									
02	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	1002	1	5172	3	Y	1136	1275	1	1	8	147
							1250	9									
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	1055	1	5495	3	Y	1162	1119	1			190
							1278	9									
04	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1061	1	5262	3	Y	1064	1098	1			156
							1170	9									
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	1143	1	5564	3	Y	1116	1077	1	1	8	194
							1228	9									
06	6960	X	6776	-0-	-184	-0-	1007	1	4688	3	Y	983	962	1			215
							1081	9									
07	7192	X	6735	-0-	-457	-0-	1015	1	4663	3	Y	961	1006	1	1	8	169
							1057	9									
*08	7874	X	6402	-0-	-1472	-0-	927	1	4477	3	Y	907	944	1	1	8	131
							998	9									
*09	7620	X	2324	-0-	-5296	-0-	436	1	1485	3	Y	366	383	1			114
							403	9									
10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	1185	1	5813	3	Y	1190	1107	1			197
							1309	9									
*11	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	1025	1	4671	3	Y	1012	1000	1			209
							1113	9									
12	6727	X	6456	-0-	-271	-0-	1019	1	4282	3	Y	1050	1084	1			175
							1155	9									

TOTAL GAS PROD: 82,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4592	-0-	-399	-0-	656	1	3203	3	Y	666	611	1			163
							733	9									
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	621	1	3060	3	Y	704	775	1	1	8	91
							774	9									
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	685	1	3249	3	Y	755	723	1			123
							831	9									
04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	691	1	3094	3	Y	693	715	1			101
							762	9									
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	733	1	3249	3	Y	716	692	1	1	8	124
							788	9									
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	723	1	3284	3	Y	706	680	1	1	8	149
							777	9									
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	734	1	3291	3	Y	693	726	1			116
							762	9									
*08	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	663	1	3154	3	Y	643	668	1			91
							707	9									
*09	4770	X	4447	-0-	-323	-0-	781	1	2967	3	Y	635	611	1			115
							699	9									
10	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	688	1	3272	3	Y	692	684	1			123
							761	9									
*11	4770	X	4502	-0-	-268	-0-	689	1	3066	3	Y	679	661	1			141
							747	9									
12	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	686	1	2953	3	Y	741	759	1			123
							815	9									

TOTAL GAS PROD: 55,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,323

LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7371	-0-	-2332	-0-	1040	1	5131	3	Y	1091	1016	1			265
							1200	9									
02	9077	X	7592	-0-	-1485	-0-	1031	1	5276	3	Y	1168	1281	1	1	8	151
							1285	9									
03	8308	X	7535	-0-	-773	-0-	1063	1	5186	3	Y	1169	1131	1			189
							1286	9									
04	8040	X	6598	-0-	-1442	-0-	1007	1	4477	3	Y	1013	1053	1			149
							1114	9									
05	8308	X	6221	-0-	-2087	-0-	954	1	4229	3	Y	944	926	1	1	8	166
							1038	9									
06	7860	X	7384	-0-	-476	-0-	1109	1	5080	3	Y	1086	1028	1	1	8	223
							1195	9									
07	8122	X	6598	-0-	-1524	-0-	1022	1	4512	3	Y	967	1024	1	1	8	165
							1064	9									
*08	7533	X	7300	-0-	-233	-0-	1067	1	5074	3	Y	1054	1077	1	1	8	141
							1159	9									
*09	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	1474	1	5754	3	Y	1194	1141	1			194
							1313	9									
10	7626	X	7159	-0-	-467	-0-	1037	1	4976	3	Y	1042	1050	1			186
							1146	9									
*11	7380	X	5897	-0-	-1483	-0-	908	1	4003	3	Y	896	884	1			198
							986	9									
12	8835	X	5907	-0-	-2928	-0-	903	1	3917	3	Y	988	1020	1			166
							1087	9									

TOTAL GAS PROD: 84,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,612

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	1204	1	10167	3	Y	978	1099	1			188
							1076	9									
02	11861	X	11547	-0-	-314	-0-	1211	1	9326	3	Y	918	987	1			119
							1010	9									
03	12679	X	12020	-0-	-659	-0-	1187	1	9767	3	Y	969	756	1			332
							1066	9									
04	12270	X	11780	-0-	-490	-0-	1359	1	9423	3	Y	907	1115	1			124
							998	9									
05	12462	X	11324	-0-	-1138	-0-	1082	1	9295	3	Y	861	543	1			442
							947	9									
06	12060	X	11194	-0-	-866	-0-	1257	1	8998	3	Y	854	1098	1			198
							939	9									
07	12338	X	11002	-0-	-1336	-0-	919	1	9021	3	Y	965	975	1			188
							1062	9									
*08	12183	X	10513	-0-	-1670	-0-	956	1	8588	3	Y	881	914	1			155
							969	9									
*09	11790	X	9662	-0-	-2128	-0-	985	1	7778	3	Y	817	796	1			176
							899	9									
10	11563	X	9973	-0-	-1590	-0-	1169	1	7927	3	Y	797	746	1			227
							877	9									
*11	11190	X	9337	-0-	-1853	-0-	948	1	7692	3	Y	634	620	1			241
							697	9									
12	11005	X	8751	-0-	-2254	-0-	763	1	7486	3	Y	456	463	1			234
							502	9									

TOTAL GAS PROD: 129,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,037

POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	11551	-0-	-1190	-0-	1153	1	9478	3	Y	836	797	1			231
							920	9									
02	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	1351	1	10302	3	Y	961	782	1	1	8	409
							1057	9									
03	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	1293	1	10478	3	Y	916	1123	1			202
							1008	9									
04	11730	X	10596	-0-	-1134	-0-	1280	1	8459	3	Y	779	813	1			168
							857	9									
05	12121	X	10833	-0-	-1288	-0-	1080	1	8960	3	Y	721	569	1			320
							793	9									
06	11730	X	5741	-0-	-5989	-0-	706	1	4603	3	Y	393	551	1			162
							432	9									
07	12121	X	11548	-0-	-573	-0-	981	1	9651	3	Y	833	788	1			207
							916	9									
*08	12772	X	7112	-0-	-5660	-0-	677	1	5908	3	Y	479	377	1			309
							527	9									
*09	10590	X	7788	-0-	-2802	-0-	848	1	6281	3	Y	599	811	1			97
							659	9									
10	11563	X	4557	-0-	-7006	-0-	580	1	3648	3	Y	299	194	1			202
							329	9									
*11	11190	X	8479	-0-	-2711	-0-	820	1	6876	3	Y	712	616	1			298
							783	9									
12	11563	X	9583	-0-	-1980	-0-	660	1	7938	3	Y	895	817	1			376
							985	9									

TOTAL GAS PROD: 113,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,423

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10664	-0-	-899	-0-	1059 1141	1 9	8464	3	Y	1037	975	1			283
02	10527	X	9446	-0-	-1081	-0-	1004 1088	1 9	7354	3	Y	989	1009	1	4	8	259
03	10757	X	10332	-0-	-425	-0-	1020 1327	1 9	7985	3	Y	1206	1227	1			238
04	10320	X	7705	-0-	-2615	-0-	930 845	1 9	5930	3	Y	768	805	1	2	8	199
05	10664	X	9688	-0-	-976	-0-	936 1047	1 9	7705	3	Y	952	864	1	4	8	283
06	10320	X	5046	-0-	-5274	-0-	639 585	1 9	3822	3	Y	532	612	1			203
07	10323	X	9494	-0-	-829	-0-	806 843	1 9	7845	3	Y	766	789	1	3	8	177
*08	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	967 1045	1 9	8759	3	Y	950	928	1			199
*09	9360	X	8618	-0-	-742	-0-	848 745	1 9	7025	3	Y	677	616	1	2	8	258
10	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	1193 1077	1 9	8336	3	Y	979	961	1			276
*11	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	1002 1117	1 9	8366	3	Y	1015	999	1			292
12	10757	X	9643	-0-	-1114	-0-	806 1009	1 9	7828	3	Y	917	852	1			357

TOTAL GAS PROD: 112,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,788

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	258	0			5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	295	0			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	305	0			6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	358	0			5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350	336	0	7	1	12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	157	1			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	90	1			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	603	583	0	12	1	8
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1104	1097	0			15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	422	433	0			4
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	583	582	0			5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	818	814	0			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5,323

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	440	-0-	-11247	-0-	121	1	216	3	Y	94	172	1			33
							103	9									
02	9251	X	3034	-0-	-6217	-0-	427	1	2310	3	Y	270	243	1			60
							297	9									
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	1377	1	10493	3	Y	1073	962	1			171
							1180	9									
04	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	994	1	9824	3	Y	910	925	1			156
							1001	9									
05	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	1069	1	7564	3	Y	735	779	1			112
							809	9									
06	12630	X	10699	-0-	-1931	-0-	1292	1	8564	3	Y	766	737	1			141
							843	9									
07	13051	X	7847	-0-	-5204	-0-	965	1	6193	3	Y	626	688	1			79
							689	9									
*08	13051	X	8900	-0-	-4151	-0-	1288	1	6869	3	Y	675	572	1			182
							743	9									
*09	11820	X	8139	-0-	-3681	-0-	989	1	6483	3	Y	606	680	1			108
							667	9									
10	11067	X	7791	-0-	-3276	-0-	1116	1	6024	3	Y	592	619	1			81
							651	9									
*11	10710	X	9598	-0-	-1112	-0-	1355	1	7538	3	Y	641	620	1			102
							705	9									
12	8897	X	8491	-0-	-406	-0-	1372	1	6385	3	Y	667	575	1			194
							734	9									

TOTAL GAS PROD: 99,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,655

LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	7233	-0-	-4671	-0-	1020	1	5431	3	Y	711	737	1			107
							782	9									
02	13369	X	10961	-0-	-2408	-0-	1428	1	8529	3	Y	913	833	1			187
							1004	9									
03	14291	X	10926	-0-	-3365	-0-	1188	1	8736	3	Y	911	932	1			166
							1002	9									
04	13830	X	9548	-0-	-4282	-0-	818	1	7887	3	Y	766	791	1			141
							843	9									
05	11718	X	9900	-0-	-1818	-0-	1138	1	7915	3	Y	770	793	1			118
							847	9									
06	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	1435	1	9429	3	Y	881	838	1			161
							969	9									
07	11718	X	11266	-0-	-452	-0-	1314	1	9039	3	Y	830	890	1			101
							913	9									
*08	10912	X	5584	-0-	-5328	-0-	770	1	4315	3	Y	454	429	1			126
							499	9									
*09	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	1489	1	9757	3	Y	922	921	1			127
							1014	9									
10	12214	X	9921	-0-	-2293	-0-	1410	1	7729	3	Y	711	749	1			89
							782	9									
*11	11820	X	8230	-0-	-3590	-0-	1179	1	6440	3	Y	555	551	1			93
							611	9									
12	12679	X	9509	-0-	-3170	-0-	1194	1	7466	3	Y	772	648	1			217
							849	9									

TOTAL GAS PROD: 117,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,196

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	7810	-0-	-8310	-0-	1132 658	1 9	6020	3	Y	598	529	1			136
02	9541	X	6793	-0-	-2748	-0-	905 494	1 9	5394	3	Y	449	408	1			177
03	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	998 887	1 9	7485	3	Y	806	815	1			168
04	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	1673 1797	1 9	16581	3	Y	1634	1426	1			376
05	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	2508 1779	1 9	18271	3	Y	1617	1672	1	1	8	320
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	1364 862	1 9	8746	3	Y	784	930	1			174
07	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	2096 1484	1 9	14467	3	Y	1349	1321	1	1	8	201
*08	22568	X	14727	-0-	-7841	-0-	1950 1189	1 9	11588	3	Y	1081	1106	1	1	8	175
*09	21840	X	13850	-0-	-7990	-0-	1671 1154	1 9	11025	3	Y	1049	932	1	2	8	290
10	22568	X	11642	-0-	-10926	-0-	1644 924	1 9	9074	3	Y	840	930	1			200
*11	17460	X	13839	-0-	-3621	-0-	1900 1197	1 9	10742	3	Y	1088	1144	1			144
12	18042	X	13862	-0-	-4180	-0-	1925 1218	1 9	10719	3	Y	1107	1013	1			238

TOTAL GAS PROD: 163,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,402

MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	15701	-0-	-2806	-0-	1028 1266	1 9	13407	3	Y	1151	1030	1			338
02	16414	X	15023	-0-	-1391	-0-	1029 1311	1 9	12683	3	Y	1192	1344	1			186
03	17546	X	16385	-0-	-1161	-0-	1198 1343	1 9	13844	3	Y	1221	1064	1			343
04	16620	X	16354	-0-	-266	-0-	978 1273	1 9	14103	3	Y	1157	1097	1			403
05	17174	X	16167	-0-	-1007	-0-	944 1243	1 9	13980	3	Y	1130	1293	1			240
06	15870	X	14655	-0-	-1215	-0-	880 1137	1 9	12638	3	Y	1034	1030	1			244
07	16895	X	13620	-0-	-3275	-0-	814 1170	1 9	11636	3	Y	1064	1098	1			210
*08	16895	X	13522	-0-	-3373	-0-	847 1092	1 9	11583	3	Y	993	899	1			304
*09	16350	X	12893	-0-	-3457	-0-	827 1129	1 9	10937	3	Y	1026	1059	1			271
10	16182	X	12905	-0-	-3277	-0-	714 1129	1 9	11062	3	Y	1026	1173	1			124
*11	14670	X	12147	-0-	-2523	-0-	604 1112	1 9	10431	3	Y	1011	860	1			275
12	13609	X	10412	-0-	-3197	-0-	616 925	1 9	8871	3	Y	841	799	1			317

TOTAL GAS PROD: 169,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,846

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	9607	-0-	-6637	-0-	617	1	7739	3	Y	1137	1188	1			141
							1251	9									
02	15196	X	13053	-0-	-2143	-0-	881	1	10755	3	Y	1288	1292	1			137
							1417	9									
03	15128	X	8796	-0-	-6332	-0-	614	1	6826	3	Y	1233	1010	1			360
							1356	9									
04	14640	X	6226	-0-	-8414	-0-	357	1	4663	3	Y	1096	1152	1			304
							1206	9									
05	13950	X	8039	-0-	-5911	-0-	453	1	6384	3	Y	1093	1193	1			204
							1202	9									
06	13500	X	9088	-0-	-4412	-0-	534	1	7346	3	Y	1098	998	1			304
							1208	9									
07	13950	X	12901	-0-	-1049	-0-	771	1	10822	3	Y	1189	1250	1			243
							1308	9									
*08	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	823	1	11031	3	Y	1163	1279	1			127
							1279	9									
*09	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	806	1	10378	3	Y	1083	1053	1			157
							1191	9									
10	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	727	1	11102	3	Y	1118	1004	1			271
							1230	9									
*11	12720	X	12303	-0-	-417	-0-	616	1	10497	3	Y	1082	1071	1			282
							1190	9									
12	13144	X	12587	-0-	-557	-0-	630	1	10708	3	Y	1135	1167	1			250
							1249	9									

TOTAL GAS PROD: 131,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,715

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	14861	-0-	-3088	-0-	967	1	12805	3	Y	990	980	1			149
							1089	9									
02	16617	X	15319	-0-	-1298	-0-	1054	1	12942	3	Y	1203	1218	1	4	8	130
							1323	9									
03	17763	X	16518	-0-	-1245	-0-	1211	1	13920	3	Y	1261	1154	1			237
							1387	9									
04	16530	X	15775	-0-	-755	-0-	944	1	13526	3	Y	1186	1258	1			165
							1305	9									
05	16957	X	15625	-0-	-1332	-0-	912	1	13436	3	Y	1161	1196	1	4	8	126
							1277	9									
06	15990	X	14917	-0-	-1073	-0-	894	1	12800	3	Y	1112	1121	1			117
							1223	9									
07	16523	X	14111	-0-	-2412	-0-	838	1	12018	3	Y	1141	1119	1			139
							1255	9									
*08	15996	X	14232	-0-	-1764	-0-	887	1	12100	3	Y	1132	1161	1			110
							1245	9									
*09	15480	X	13592	-0-	-1888	-0-	867	1	11540	3	Y	1077	1030	1	1	8	156
							1185	9									
10	15624	X	12950	-0-	-2674	-0-	720	1	11119	3	Y	1010	1093	1			73
							1111	9									
*11	14910	X	12875	-0-	-2035	-0-	643	1	11086	3	Y	1042	1008	1			107
							1146	9									
12	14229	X	12852	-0-	-1377	-0-	658	1	11061	3	Y	1030	968	1			169
							1133	9									

TOTAL GAS PROD: 173,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,345

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	9	Y	51	42	1			12
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	9	Y	40	48	1			4
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	132	1	780	3	Y	143	122	1			25
							157	9									
04	3000	N	14529	-0-	11529	11529	867	1	12452	3	Y	1100	972	1			153
							1210	9									
05	3100	N	9858	-0-	6758	18287	588	1	8447	3	Y	748	818	1	2	8	81
							823	9									
06	3000	N	8081	-0-	5081	23368	503	1	6890	3	Y	625	640	1			66
							688	9									
07	30840	X	7472	-0-	-23368	-0-	462	1	6321	3	Y	626	616	1			76
							689	9									
*08	15004	X	7267	-0-	-7737	-0-	471	1	6134	3	Y	602	620	1			58
							662	9									
*09	14520	X	6410	-0-	-8110	-0-	434	1	5382	3	Y	540	519	1	1	8	78
							594	9									
10	9858	X	6477	-0-	-3381	-0-	374	1	5525	3	Y	525	565	1			38
							578	9									
*11	8070	X	4494	-0-	-3576	-0-	237	1	3833	3	Y	385	384	1			39
							424	9									
12	7471	X	5811	-0-	-1660	-0-	243	1	5054	3	Y	467	436	1			70
							514	9									

TOTAL GAS PROD: 71,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,852

LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	1729	1	22310	3	Y	1729	1673	1			254
							1902	9									
02	22214	X	22047	-0-	-167	-0-	1514	1	18633	3	Y	1727	1788	1	6	8	187
							1900	9									
03	24335	X	22647	-0-	-1688	-0-	1656	1	19087	3	Y	1731	1594	1			324
							1904	9									
04	25110	X	19400	-0-	-5710	-0-	1160	1	16638	3	Y	1456	1577	1			203
							1602	9									
05	25947	X	19208	-0-	-6739	-0-	1121	1	16517	3	Y	1427	1470	1	5	8	155
							1570	9									
06	25110	X	18340	-0-	-6770	-0-	1101	1	15734	3	Y	1368	1379	1			144
							1505	9									
07	23560	X	17236	-0-	-6324	-0-	1024	1	14680	3	Y	1393	1368	1			169
							1532	9									
*08	19561	X	17152	-0-	-2409	-0-	1070	1	14579	3	Y	1366	1402	1			133
							1503	9									
*09	18930	X	15945	-0-	-2985	-0-	1024	1	13524	3	Y	1270	1218	1	1	8	184
							1397	9									
10	19189	X	15623	-0-	-3566	-0-	869	1	13413	3	Y	1219	1315	1			88
							1341	9									
*11	18330	X	14817	-0-	-3513	-0-	741	1	12754	3	Y	1202	1166	1			124
							1322	9									
12	17236	X	14880	-0-	-2356	-0-	757	1	12814	3	Y	1190	1118	1			196
							1309	9									

TOTAL GAS PROD: 223,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,078

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4208	-0-	-2984	-0-	473	1	3398	3	Y	306	385	1			60
							337	9									
02	4553	X	50	-0-	-4503	-0-	46	1	4	9	Y	4	22	1			42
03	5704	X	278	-0-	-5426	-0-	72	1	206	9	Y	187	145	1			84
04	5520	X	372	-0-	-5148	-0-	218	1	154	9	Y	140	6	1			218
05	5704	X	1944	-0-	-3760	-0-	240	1	1400	3	Y	276	191	1			303
							304	9									
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	721	1	4520	3	Y	500	536	1	1	8	266
							550	9									
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	588	1	5516	3	Y	603	570	1			299
							663	9									
*08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	580	1	4935	3	Y	515	566	1			248
							567	9									
*09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	625	1	4771	3	Y	512	603	1			157
							563	9									
10	6758	X	6467	-0-	-291	-0-	755	1	5029	3	Y	621	569	1			209
							683	9									
*11	6540	X	6203	-0-	-337	-0-	611	1	4846	3	Y	678	591	1			296
							746	9									
12	6758	X	4847	-0-	-1911	-0-	491	1	3565	3	Y	719	815	1			200
							791	9									

TOTAL GAS PROD: 48,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,061

LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	3414	-0-	-14442	-0-	279	1	2806	3	Y	299	348	1			48
							329	9									
02	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	1222	1	14608	3	Y	1390	1284	1	4	8	150
							1529	9									
03	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	1283	1	14241	3	Y	1332	1232	1			250
							1465	9									
04	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	1052	1	14856	3	Y	1323	1389	1			184
							1455	9									
05	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	1005	1	14592	3	Y	1280	1321	1	4	8	139
							1408	9									
06	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	945	1	13291	3	Y	1174	1190	1			123
							1291	9									
07	15128	X	13190	-0-	-1938	-0-	797	1	11198	3	Y	1086	1077	1			132
							1195	9									
*08	17670	X	14012	-0-	-3658	-0-	887	1	11879	3	Y	1133	1155	1			110
							1246	9									
*09	17100	X	13989	-0-	-3111	-0-	918	1	11819	3	Y	1138	1082	1	1	8	165
							1252	9									
10	16988	X	13891	-0-	-3097	-0-	782	1	11902	3	Y	1097	1183	1			79
							1207	9									
*11	15540	X	13331	-0-	-2209	-0-	674	1	11455	3	Y	1093	1059	1			113
							1202	9									
12	14446	X	13316	-0-	-1130	-0-	689	1	11451	3	Y	1069	1007	1			175
							1176	9									

TOTAL GAS PROD: 169,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,414

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6611	-0-	-829	-0-	930	1	4855	3	Y	751	712	1			115
							826	9									
02	6960	X	5793	-0-	-1167	-0-	753	1	4453	3	Y	534	525	1			124
							587	9									
03	6696	X	6035	-0-	-661	-0-	651	1	4801	3	Y	530	542	1			112
							583	9									
04	6480	X	5021	-0-	-1459	-0-	435	1	4116	3	Y	427	453	1			86
							470	9									
05	6603	X	5841	-0-	-762	-0-	688	1	4637	3	Y	469	477	1			78
							516	9									
06	6390	X	4804	-0-	-1586	-0-	621	1	3761	3	Y	384	387	1			75
							422	9									
07	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	709	1	4563	3	Y	454	474	1			55
							499	9									
*08	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	801	1	4496	3	Y	471	403	1			123
							518	9									
*09	5640	X	5608	-0-	-32	-0-	691	1	4445	3	Y	429	484	1			68
							472	9									
10	5828	X	5219	-0-	-609	-0-	773	1	3980	3	Y	424	439	1			53
							466	9									
*11	5640	X	4504	-0-	-1136	-0-	709	1	3418	3	Y	343	339	1			57
							377	9									
12	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	718	1	4238	3	Y	452	380	1			129
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 66,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,668

WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10641	-0-	-581	-0-	1497	1	8153	3	Y	901	767	1			287
							991	9									
02	10150	X	9503	-0-	-647	-0-	1219	1	7612	3	Y	611	611	1	1	8	286
							672	9									
03	10850	X	9395	-0-	-1455	-0-	977	1	7526	3	Y	811	878	1			219
							892	9									
04	10500	X	8435	-0-	-2065	-0-	714	1	6948	3	Y	703	729	1			193
							773	9									
05	10850	X	9926	-0-	-924	-0-	1118	1	8015	3	Y	721	740	1	1	8	173
							793	9									
06	10290	X	9112	-0-	-1178	-0-	1109	1	7287	3	Y	651	679	1			145
							716	9									
07	10168	X	9255	-0-	-913	-0-	1081	1	7406	3	Y	698	726	1			117
							768	9									
*08	9920	X	9006	-0-	-914	-0-	1193	1	7079	3	Y	667	680	1			104
							734	9									
*09	9600	X	8569	-0-	-1031	-0-	1037	1	6819	3	Y	648	577	1	1	8	174
							713	9									
10	9920	X	8988	-0-	-932	-0-	1247	1	7022	3	Y	654	684	1			144
							719	9									
*11	9120	X	7688	-0-	-1432	-0-	1076	1	5899	3	Y	648	708	1			84
							713	9									
12	9269	X	8124	-0-	-1145	-0-	1090	1	6319	3	Y	650	592	1			142
							715	9									

TOTAL GAS PROD: 108,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,363

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	1	13	1			4
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					4
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8 39	1 9	2	3	Y	35	35	8			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1087	-0-	-2230	-0-	226 140	1 9	721	3	Y	127	37	1			137
02	2755	X	67	-0-	-2688	-0-	64	1	3	9	Y	3					140
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	52	50	8			142
04	1110	X	42	-0-	-1068	-0-	36	1	6	9	Y	5					147
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	714 286	1 9	222	3	Y	260	143	1	2	8	262
06	1050	X	633	-0-	-417	-0-	508 109	1 9	16	3	Y	99	186	1			175
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					175
*08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					175
*09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	192	-0-	-9604	-0-	1	1	191	9	Y	174	298	1			15
02	9164	X	-0-	-0-	-9164	-0-					Y	1	16	1			-0-
03	9796	X	3003	-0-	-6793	-0-	159 572	1 9	2272	3	Y	520	407	1			113
04	6000	X	4555	-0-	-1445	-0-	431 953	1 9	3171	3	Y	866	809	1			170
05	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	465 881	1 9	2600	3	Y	801	211	0	683	1	77
06	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	450 520	1 9	1840	3	Y	473	468	0	31	1	51
07	4712	X	1914	-0-	-2798	-0-	465 339	1 9	1110	3	Y	308	296	0	60	1	3
*08	4650	X	565	-0-	-4085	-0-	465 94	1 9	6	3	Y	85	72	0	3	1	13
*09	4500	X	1578	-0-	-2922	-0-	450 304	1 9	824	3	Y	276	242	0	35	1	12
10	3937	X	1565	-0-	-2372	-0-	465 309	1 9	791	3	Y	281	249	0	12	1	32
*11	2820	X	1428	-0-	-1392	-0-	450 290	1 9	688	3	Y	264	223	0	54	1	19
12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	465 251	1 9	1227	3	Y	228	214	0	27	1	6

TOTAL GAS PROD: 23,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,277

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	3	137	1			40
02	7540	X	-0-	-0-	-7540	-0-					Y	1					41
03	8060	X	160	-0-	-7900	-0-	132 1	1 9	27	3	Y	1					42
04	4500	X	112	-0-	-4388	-0-	74	1	38	3	Y	-0-					42
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	9	Y	1	41	1			2
06	150	X	56	-0-	-94	-0-	47	1	9	9	Y	8	2	1			8
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					8
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	200	-0-	-7798	-0-	18 34	1 9	148	3	Y	31	106	1			3
02	9077	X	-0-	-0-	-9077	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	9703	X	4092	-0-	-5611	-0-	213 781	1 9	3098	3	Y	710	555	1	1	8	154
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	575 1269	1 9	4300	3	Y	1154	1082	1			226
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	465 1118	1 9	3331	3	Y	1016	249	0	893	1	100
06	3960	X	1973	-0-	-1987	-0-	450 389	1 9	1134	3	Y	354	352	0	40	1	62
07	6355	X	1308	-0-	-5047	-0-	465 223	1 9	620	3	Y	203	191	0	71	1	3
*08	6231	X	647	-0-	-5584	-0-	465 171	1 9	11	3	Y	155	149	0	2	1	7
*09	6030	X	547	-0-	-5483	-0-	450 91	1 9	6	3	Y	83	71	0	15	1	4
10	4929	X	600	-0-	-4329	-0-	465 123	1 9	12	3	Y	112	99	0	5	1	12
*11	1980	X	525	-0-	-1455	-0-	450 69	1 9	6	3	Y	63	52	0	18	1	5
12	1302	X	770	-0-	-532	-0-	465 61	1 9	244	3	Y	55	51	0	7	1	2

TOTAL GAS PROD: 21,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,936

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	933 634	1 9	2546	3	Y	576	681	1			181
02	3654	X	3195	-0-	-459	-0-	838 580	1 9	1777	3	Y	527	567	1			141
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1412 821	1 9	2710	3	Y	746	675	1			212
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	126	1			86
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	523 377	1 9	3931	3	Y	343	358	1			71
06	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	925 89	1 9	2480	3	Y	81	135	1			17
07	3906	X	3531	-0-	-375	-0-	1093 73	1 9	2365	3	Y	66	67	1	1	8	15
*08	4960	X	4375	-0-	-585	-0-	1206 781	1 9	2388	3	Y	710	552	1			173
*09	4680	X	3309	-0-	-1371	-0-	959 704	1 9	1646	3	Y	640	386	0	326	1	101
10	4836	X	3386	-0-	-1450	-0-	136 788	1 9	2462	3	Y	716	629	0	160	1	28
*11	4230	X	3254	-0-	-976	-0-	146 1005	1 9	2103	3	Y	914	899	0	9	1	34
12	4371	X	2153	-0-	-2218	-0-	142 493	1 9	1518	3	Y	448	425	0	42	1	15

TOTAL GAS PROD: 40,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,767

HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	761 807	1 9	2619	3	Y	734	689	1			122
02	4611	X	3476	-0-	-1135	-0-	566 695	1 9	2215	3	Y	632	667	1			87
03	4619	X	2990	-0-	-1629	-0-	510 601	1 9	1879	3	Y	546	490	1			143
04	4200	X	2549	-0-	-1651	-0-	471 506	1 9	1572	3	Y	460	515	1			88
05	4340	X	3174	-0-	-1166	-0-	552 614	1 9	2008	3	Y	558	562	1			84
06	4050	X	3252	-0-	-798	-0-	550 648	1 9	2054	3	Y	589	588	1			85
07	3720	X	2377	-0-	-1343	-0-	541 496	1 9	1340	3	Y	451	475	1			61
*08	2914	X	2025	-0-	-889	-0-	561 372	1 9	1092	3	Y	338	366	1			33
*09	2820	X	1964	-0-	-856	-0-	768 344	1 9	852	3	Y	313	139	1			207
10	2914	X	1798	-0-	-1116	-0-	513 398	1 9	887	3	Y	362	467	1			102
*11	2820	X	29	-0-	-2791	-0-	20 7	1 9	2	3	Y	6					108
12	2387	X	1463	-0-	-924	-0-	73 377	1 9	1013	3	Y	343	256	1			195

TOTAL GAS PROD: 29,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,332

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2549	-0-	-458	-0-	540	1	1434	3	Y	523	490	1			87
							575	9									
02	2523	X	2266	-0-	-257	-0-	418	1	1340	3	Y	462	486	1			63
							508	9									
03	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	466	1	1506	3	Y	501	433	1			131
							551	9									
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	494	1	1485	3	Y	483	521	1			93
							531	9									
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	495	1	1582	3	Y	500	517	1			76
							550	9									
06	2460	X	1689	-0-	-771	-0-	301	1	1026	3	Y	329	358	1			47
							362	9									
07	2604	X	217	-0-	-2387	-0-	40	1	129	3	Y	44	85	1			6
							48	9									
*08	2635	N	298	-0-	-2337	-0-	189	1	9	3	Y	91	88	1			9
							100	9									
*09	1680	N	665	-0-	-1015	-0-	401	1	69	3	Y	177	69	1			117
							195	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	274	1	206	3	Y	189	253	1			53
							208	9									
*11	300	N	19	-0-	-281	-0-	12	1	3	3	Y	4					57
							4	9									
12	682	N	187	-0-	-495	-0-	45	1	107	3	Y	32	71	1			18
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,335

HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	539	1	1449	3	Y	519	484	1			86
							571	9									
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	424	1	1402	3	Y	474	495	1			65
							521	9									
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	474	1	1545	3	Y	508	440	1			133
							559	9									
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	498	1	1505	3	Y	488	527	1			94
							537	9									
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	498	1	1602	3	Y	502	520	1			76
							552	9									
06	2490	X	1554	-0-	-936	-0-	281	1	935	3	Y	307	339	1			44
							338	9									
07	2635	X	200	-0-	-2435	-0-	36	1	121	3	Y	39	78	1			5
							43	9									
*08	2232	N	34	-0-	-2198	-0-	21	1	13	9	Y	12	16	1			1
*09	1560	N	77	-0-	-1483	-0-	47	1	30	9	Y	27	10	1			18
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	45	1	35	9	Y	32	41	1			9
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					9
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	106	3	35	9	Y	32	23	1			18

TOTAL GAS PROD: 14,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,940

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4456	-0-	-411	-0-	809	1	2787	3	Y	782	713	1			130
							860	9									
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	699	1	2795	3	Y	778	801	1			107
							856	9									
03	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	559	1	1937	3	Y	599	549	1			157
							659	9									
04	3720	X	2895	-0-	-825	-0-	577	1	1698	3	Y	564	613	1			108
							620	9									
05	3844	X	2936	-0-	-908	-0-	561	1	1750	3	Y	568	590	1			86
							625	9									
06	3720	X	2618	-0-	-1102	-0-	485	1	1563	3	Y	518	529	1			75
							570	9									
07	3844	X	2368	-0-	-1476	-0-	562	1	1290	3	Y	469	481	1			63
							516	9									
*08	2945	X	2279	-0-	-666	-0-	584	1	1286	3	Y	372	398	1			37
							409	9									
*09	2850	X	302	-0-	-2548	-0-	72	1	112	3	Y	107	73	1			71
							118	9									
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	809	1	1566	3	Y	549	465	1			155
							604	9									
*11	2610	X	44	-0-	-2566	-0-	31	1	3	3	Y	9					164
							10	9									
12	310	N	116	-0-	-194	-0-	113	1	2	3	Y	1	165	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,316

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	1957	-0-	-1670	-0-	436	1	135	2	Y	302	325	0			-0-
							985	3	69	4							
02	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	866	1	491	2	Y	712	707	0			5
							6634	3	89	4							
03	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	916	1	647	2	Y	565	566	0			4
							5966	3	20	4							
04	3090	X	2478	-0-	-612	-0-	333	1	220	2	Y	289	291	0			2
							1601	3	6	4							
05	5084	X	1159	-0-	-3925	-0-	153	1	62	2	Y	183	182	0			3
							740	3	3	4							
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	340	-0-	-404	-0-	88	1	27	2	Y	12	12	0			-0-
							198	3	14	4							
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1479	-0-	-2334	-0-	390	1	121	2	Y	23	33	0			-0-
							881	3	62	4							
02	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	600	1	340	2	Y	350	348	0			2
							4593	3	62	4							
03	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	1138	1	804	2	Y	174	175	0			1
							7411	3	25	4							
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	534	1	353	2	Y	23	24	0			-0-
							2565	3	9	4							
05	2976	X	1369	-0-	-1607	-0-	215	1	88	2	Y	18	18	0			-0-
							1042	3	4	4							
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*08	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	2501	1	1497	2	Y	10018	9953	0	18	8	47
							17999	3	147	4							
*09	32801	X	32801	-0-	-0-	-0-	1535	1	958	2	Y	9756	8365	0	1411	1	13
							19457	3	119	4			14	8			
10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	1206	1	836	2	Y	5841	5157	0	656	1	41
							13509	3	23	4							
*11	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	805	1	433	2	Y	3714	3457	0	286	1	12
							7524	3	6	4							
*12	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	1204	1	576	2	Y	3835	3821	0	8	1	18
							10489	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 139,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,752

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96534	X	17346	-0-	-79188	-0-	3810	1	1182	2	Y	2867	3215	0			-0-
							8599	3	601	4							
02	54230	X	36875	-0-	-17355	-0-	2989	1	1695	2	Y	8173	8118	0			55
							22893	3	308	4							
03	57970	X	23172	-0-	-34798	-0-	2136	1	1510	2	Y	5063	5086	0			32
							13910	3	47	4							
04	40140	X	18549	-0-	-21591	-0-	2338	1	1545	2	Y	3088	3099	0			21
							11228	3	41	4							
05	47058	X	22903	-0-	-24155	-0-	3023	1	1231	2	Y	3612	3576	0			57
							14613	3	63	4							
06	37590	X	26328	-0-	-11262	-0-	3865	1	1408	2	Y	3459	3471	0			45
							17190	3	60	4							
07	39432	X	2475	-0-	-36957	-0-	432	1	206	2	Y	408	448	0			5
							1387	3	1	4							
*08	28268	X	28268	-0-	-0-	-0-	2454	1	1469	2	Y	5946	5922	0	1	8	28
							17660	3	144	4							
*09	26730	X	25775	-0-	-955	-0-	1381	1	862	2	Y	5381	4623	0	779	1	7
							17506	3	107	4							
*10	27218	X	23244	-0-	-3974	-0-	1296	1	898	2	Y	5924	5223	0	666	1	42
							14509	3	25	4							
*11	27360	X	17945	-0-	-9415	-0-	1400	1	752	2	Y	2457	2302	0	189	1	8
							13080	3	10	4							
12	28272	X	13220	-0-	-15052	-0-	915	1	438	2	Y	3540	3524	0	7	1	17
							7969	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 256,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,918

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	2676	1	830	2	Y	2162	2453	0			-0-
							6041	3	422	4							
02	44515	X	28457	-0-	-16058	-0-	2344	1	1330	2	Y	5991	5950	0			41
							17951	3	242	4							
03	47585	X	24608	-0-	-22977	-0-	2369	1	1674	2	Y	4628	4640	0			29
							15422	3	52	4							
04	34800	X	12461	-0-	-22339	-0-	1592	1	1052	2	Y	1951	1966	0			14
							7643	3	28	4							
05	41664	X	27644	-0-	-14020	-0-	3509	1	1429	2	Y	5154	5087	0			81
							16964	3	73	4							
06	29044	X	29044	-0-	-0-	-0-	4347	1	1584	2	Y	3373	3410	0			44
							19335	3	68	4							
07	30411	X	21708	-0-	-8703	-0-	4092	1	1953	2	Y	2310	2305	0	23	8	26
							13114	3	8	4							
*08	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	2335	1	1398	2	Y	3159	3165	0	5	8	15
							16810	3	138	4							
*09	20340	X	17765	-0-	-2575	-0-	1025	1	640	2	Y	2750	2362	0	398	1	4
							12995	3	80	4			1	8			
10	21018	X	19830	-0-	-1188	-0-	1242	1	860	2	Y	3453	3045	0	388	1	24
							13906	3	24	4							
*11	20340	X	15915	-0-	-4425	-0-	1275	1	685	2	Y	1848	1724	0	142	1	6
							11913	3	9	4							
12	21018	X	12898	-0-	-8120	-0-	969	1	464	2	Y	2748	2735	0	6	1	13
							8438	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 246,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,527

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1354	-0-	1354	1354	189	1	125	2	Y	116	115	0			1
							909	3	3	4							
05	T. A.		4812	-0-	4812	6166	615	1	251	2	Y	871	858	0			14
							2975	3	13	4							
06	T. A.		3770	-0-	3770	9936	520	1	190	2	Y	670	675	0			9
							2315	3	8	4							
07	T. A.		2037	-0-	2037	11973	262	1	125	2	Y	736	737	0			8
							839	3	1	4							
*08	13508	X	1535	-0-	-11973	-0-	101	1	60	2	Y	584	589	0			3
							726	3	6	4							
*09	4650	X	4048	-0-	-602	-0-	178	1	111	2	Y	1351	1156	0	196	1	2
							2259	3	14	4							
10	4805	X	4112	-0-	-693	-0-	207	1	143	2	Y	1314	1159	0	148	1	9
							2313	3	4	4							
*11	3780	X	3718	-0-	-62	-0-	244	1	131	2	Y	960	892	0	74	1	3
							2285	3	2	4							
12	4309	X	2295	-0-	-2014	-0-	158	1	76	2	Y	618	617	0	1	1	3
							1380	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 27,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,220

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	521	515	0			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1445	1444	0			7
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	387	0	65	1	1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	727	641	0	82	1	5
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	912	844	0	70	1	3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1489	1482	0	3	1	7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5,598

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6468	-0-	-693	-0-	1145	1	3749	3	Y	1431	1438	1			99
							1574	9									
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	1412	1	4368	3	Y	1433	1445	1	3	8	84
							1576	9									
03	5642	X	5508	-0-	-134	-0-	1701	1	2444	3	Y	1239	1220	1			103
							1363	9									
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1812	1	2762	3	Y	1325	1327	1			101
							1458	9									
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	1907	1	3787	3	Y	1687	1651	1	1	8	136
							1856	9									
06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1715	1	3728	3	Y	1335	1332	1			139
							1469	9									
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	1525	1	4471	3	Y	1604	1588	1			155
							1764	9									
*08	6076	X	348	-0-	-5728	-0-	224	1	124	9	Y	113	248	1			20
*09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5880	X	81	-0-	-5799	-0-	57	1	24	9	Y	22	19	1			3
12	6076	X	56	-0-	-6020	-0-	56	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,189

FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	514	-0-	-1811	-0-	293	1	221	9	Y	201	201	1			98
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	431	1	221	3	Y	283	288	1			93
							311	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	549	1	655	3	Y	270	270	1			93
							297	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	555	1	637	3	Y	255	233	1			115
							281	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	440	1	710	3	Y	225	246	1			94
							248	9									
06	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	476	1	681	3	Y	217	211	1			100
							239	9									
07	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	459	1	485	3	Y	201	172	1			129
							221	9									
*08	1395	N	526	-0-	-869	-0-	323	1	62	3	Y	128	158	1			99
							141	9									
*09	1410	N	308	-0-	-1102	-0-	212	1	96	9	Y	87	97	1			89
10	1178	N	328	-0-	-850	-0-	188	1	64	3	Y	69	94	1			64
							76	9									
*11	510	N	292	-0-	-218	-0-	204	1	88	9	Y	80	98	1			46
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	214	1	351	3	Y	75	83	1			38
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5082	-0-	-1149	-0-	927	1	3173	3	Y	893	843	1	148
							982	9							
02	5278	X	4017	-0-	-1261	-0-	664	1	2544	3	Y	735	782	1	101
							809	9							
03	5642	X	4618	-0-	-1024	-0-	773	1	2933	3	Y	829	713	1	217
							912	9							
04	5460	X	4396	-0-	-1064	-0-	790	1	2758	3	Y	771	840	1	148
							848	9							
05	5518	X	4433	-0-	-1085	-0-	763	1	2822	3	Y	771	802	1	117
							848	9							
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	941	1	3729	3	Y	1011	982	1	146
							1112	9							
07	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	1051	1	3147	3	Y	873	902	1	117
							960	9							
*08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	1159	1	2832	3	Y	747	791	1	73
							822	9							
*09	5190	X	3228	-0-	-1962	-0-	1069	1	1551	3	Y	553	260	1	366
							608	9							
10	5363	X	5000	-0-	-363	-0-	1222	1	2806	3	Y	884	1001	1	249
							972	9							
11	5190	X	27	-0-	-5163	-0-	27	1			Y	-0-			249
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	249	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,067

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	375	-0-	-958	-0-	98	1	30	2	Y	10	11	0	-0-
							221	3	15	4					
02	2668	X	210	-0-	-2458	-0-	20	1	11	2	Y	26	26	0	-0-
							148	3	2	4					
03	2635	X	199	-0-	-2436	-0-	22	1	16	2	Y	12	12	0	-0-
							148	3	13	9					
04	2490	X	580	-0-	-1910	-0-	66	1	44	2	Y	136	135	0	1
							319	3	1	4					
05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	68	1	28	2	Y	100	99	0	2
							327	3	1	4					
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	103	1	38	2	Y	107	108	0	1
							460	3	2	4					
07	735	X	735	-0-	-0-	-0-	154	1	73	2	Y	14	15	0	-0-
							493	3	15	9					
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	3635	-0-	-6316	-0-	882	1	274	2	Y	318	347	0			-0-
							1990	3	139	4							
02	9309	X	7280	-0-	-2029	-0-	695	1	395	2	Y	719	714	0			5
							5327	3	72	4							
03	9424	X	5342	-0-	-4082	-0-	549	1	388	2	Y	742	742	0			5
							3577	3	12	4							
04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	1335	1	882	2	Y	691	691	0			5
							6409	3	23	4							
05	9393	X	5578	-0-	-3815	-0-	822	1	335	2	Y	393	392	0			6
							3972	3	17	4							
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,863

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2257	-0-	-2455	-0-	575	1	179	2	Y	103	147	0			-0-
							1299	3	91	4							
02	9860	X	3197	-0-	-6663	-0-	280	1	158	2	Y	538	534	0			4
							2138	3	29	4							
03	10540	X	3232	-0-	-7308	-0-	369	1	261	2	Y	169	172	0			1
							2408	3	8	4							
04	7830	X	4399	-0-	-3431	-0-	657	1	434	2	Y	130	130	0			1
							3154	3	11	4							
05	6541	X	1827	-0-	-4714	-0-	276	1	113	2	Y	86	86	0			1
							1337	3	6	4							
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
*08	38304	X	38304	-0-	-0-	-0-	3476	1	2081	2	Y	6841	6791	0	18	8	32
							25017	3	205	4							
*09	34830	X	34830	-0-	-0-	-0-	1862	1	1162	2	Y	7328	6277	0	1059	1	10
							23600	3	145	4			14	8			
10	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	1338	1	927	2	Y	4607	4066	0	518	1	33
							14988	3	26	4							
*11	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	1015	1	545	2	Y	3490	3244	0	268	1	11
							9486	3	7	4							
*12	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	1201	1	575	2	Y	3392	3380	0	7	1	16
							10464	3	5	4							

TOTAL GAS PROD: 141,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,684

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	2688	-0-	-5403	-0-	668	1	207	2	Y	181	263	0			-0-
							1509	3	105	4							
02	9309	X	6113	-0-	-3196	-0-	542	1	307	2	Y	965	958	0			7
							4146	3	56	4							
03	9951	X	4887	-0-	-5064	-0-	553	1	391	2	Y	299	304	0			2
							3602	3	12	4							
04	8130	X	1523	-0-	-6607	-0-	212	1	140	2	Y	136	137	0			1
							1017	3	4	4							
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4257	-0-	1157	1157	442	1	313	2	Y	557	554	0			3
							2879	3	10	4							
04	3000	N	6674	-0-	3674	4831	747	1	470	2	Y	1690	1681	0			12
							3585	3	13	4							
05	3100	N	3417	-0-	317	5148	362	1	147	2	Y	1048	1043	0			17
							1747	3	8	4							
06	8327	X	3179	-0-	-5148	-0-	381	1	139	2	Y	870	876	0			11
							1696	3	6	4							
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	601	1	287	2	Y	1173	1170	0	1	8	13
							1926	3	1	4							
08	4650	X	1654	-0-	-2996	-0-	95	1	57	2	Y	738	747	0	1	8	3
							684	3	6	4							
*09	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	188	164	0	27	1	-0-
*10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	279	246	0	31	1	2
*11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	616	569	0	47	1	2
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	472	471	0	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 23,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,631

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		143825	-0-	143825	143825		11725	1	6652	2	Y	31308	31096	0			212
								89802	3	1207	4							
03	14B2 EXT		181913	-0-	181913	325738		16983	1	12000	2	Y	38171	38146	0			237
								110566	3	376	4							
04	14B2 EXT		125055	-0-	125055	450793		14641	1	9674	2	Y	27425	27471	0			191
								70315	3	257	4							
05	14B2 EXT		101499	-0-	101499	552292		11999	1	4883	2	Y	23985	23798	0			378
								57984	3	249	4							
06	T. A.		93214	-0-	93214	645506		12588	1	4585	2	Y	18055	18197	0			236
								55985	3	195	4							
07	T. A.		80735	-0-	80735	726241		13294	1	6345	2	Y	16792	16806	0	35	8	187
								42599	3	26	4							
*08	807950	X	81709	-0-	-726241	-0-		7028	1	4208	2	Y	17707	17792	0	19	8	83
								50581	3	414	4							
*09	60784	X	60784	-0-	-0-	-0-		3483	1	2173	2	Y	9727	8372	0	1406	1	13
								44157	3	271	4			19	8			
10	57156	X	57156	-0-	-0-	-0-		3791	1	2626	2	Y	7473	6593	0	840	1	53
								42446	3	73	4							
*11	49433	X	49433	-0-	-0-	-0-		3855	1	2072	2	Y	6774	6285	0	521	1	21
								36027	3	28	4							
12	54746	X	53784	-0-	-962	-0-		4183	1	2002	2	Y	10133	10086	0	20	1	48
								36437	3	16	4							

TOTAL GAS PROD: 1,029,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 207,550

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

01	8277	X	7888	-0-	-389	-0-		1530	1	465	2	Y	2099	2094	0			26
								3508	3	76	4							
02	7743	X	2036	-0-	-5707	-0-		354	1	74	2	Y	738	755	0			9
								776	3	20	4							
03	8277	X	2374	-0-	-5903	-0-		460	1	142	2	Y	655	657	0			7
								1025	3	26	4							
04	7860	X	1546	-0-	-6314	-0-		363	1	125	2	Y	293	296	0			4
								712	3	24	4							
05	7874	X	3245	-0-	-4629	-0-		1220	1	189	2	Y	309	302	0			11
								1412	3	84	4							
06	7620	X	2693	-0-	-4927	-0-		865	1	136	2	Y	478	480	0			9
								1128	3	38	4							
07	2387	X	1880	-0-	-507	-0-		119	1	143	2	Y	436	442	0	1	8	2
								1129	3	9	4							
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-		355	1	223	2	Y	691	687	0	1	8	5
								2663	3	57	4							
*09	3150	X	2647	-0-	-503	-0-		271	1	79	2	Y	753	749	0	3	8	6
								1436	3	33	4							
10	3255	X	1130	-0-	-2125	-0-		87	1	27	2	Y	572	572	0			6
								381	3	6	4							
*11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-		494	1	124	2	Y	1625	1609	0			22
								1868	3	36	4							
*12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-		493	1	110	2	Y	1744	1741	0			25
								1716	3	29	4							

TOTAL GAS PROD: 38,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,393

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	64216	X	64216	-0-	-0-	-0-	5073	1	2878	2	Y	15357	15253	0			104
							38850	3	522	4							
03	104077	X	104077	-0-	-0-	-0-	9883	1	6982	2	Y	20593	20569	0			128
							64342	3	218	4							
04	3000	N	86426	-0-	83426	83426	10247	1	6770	2	Y	18197	18199	0			126
							49213	3	179	4							
05	3100	N	44746	-0-	41646	125072	5413	1	2203	2	Y	9867	9837	0			156
							26163	3	113	4							
06	165147	X	40075	-0-	-125072	-0-	5493	1	2002	2	Y	7334	7394	0			96
							24428	3	85	4							
07	36947	X	36947	-0-	-0-	-0-	6633	1	3166	2	Y	5344	5353	0	28	8	59
							21256	3	14	4							
*08	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	2520	1	1508	2	Y	5639	5666	0	6	8	26
							18133	3	148	4							
*09	32013	X	32013	-0-	-0-	-0-	1914	1	1195	2	Y	4078	3505	0	590	1	6
							24269	3	149	4			3	8			
*10	29358	X	29358	-0-	-0-	-0-	1938	1	1343	2	Y	3940	3475	0	443	1	28
							21706	3	37	4							
*11	27643	X	27643	-0-	-0-	-0-	2213	1	1189	2	Y	3218	2988	0	248	1	10
							20685	3	16	4							
12	36921	X	31707	-0-	-5214	-0-	2786	1	1334	2	Y	3010	3000	0	6	1	14
							24265	3	11	4							

TOTAL GAS PROD: 525,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,577

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	1704	1	529	2	Y	620	848	0			-0-
							3850	3	269	4							
02	23944	X	23944	-0-	-0-	-0-	2350	1	1333	2	Y	1832	1820	0			12
							18003	3	243	4							
03	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	2047	1	1447	2	Y	1918	1918	0			12
							13327	3	44	4							
04	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	2070	1	1368	2	Y	2316	2312	0			16
							9942	3	37	4							
05	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	1927	1	785	2	Y	3641	3600	0			57
							9319	3	41	4							
06	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	1596	1	582	2	Y	2964	2982	0			39
							7095	3	25	4							
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	1124	1	536	2	Y	980	997	0	11	8	11
							3606	3	2	4							
*08	24637	X	24637	-0-	-0-	-0-	2334	1	1397	2	Y	3610	3593	0	11	8	17
							16797	3	138	4							
*09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	139	1	87	2	Y	368	331	0	53	1	1
							1754	3	11	4							
*10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	915	1	634	2	Y	567	500	0	64	1	4
							10257	3	18	4							
*11	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	710	1	381	2	Y	581	538	0	45	1	2
							6628	3	5	4							
*12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	552	1	265	2	Y	732	730	0	1	1	3
							4813	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 155,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,129

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1798	-0-	-434	-0-	198	1	1173	3	Y	388	395	1			56
							427	9									
02	2088	X	1700	-0-	-388	-0-	201	1	1121	3	Y	344	347	1			53
							378	9									
03	2232	X	1878	-0-	-354	-0-	211	1	1206	3	Y	419	407	1			65
							461	9									
04	2010	X	1925	-0-	-85	-0-	201	1	1255	3	Y	426	433	1			58
							469	9									
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	219	1	1402	3	Y	422	381	1			99
							464	9									
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	209	1	1358	3	Y	387	431	1			55
							426	9									
07	1984	X	1960	-0-	-24	-0-	212	1	1342	3	Y	369	374	1			50
							406	9									
08	2077	X	1655	-0-	-422	-0-	208	1	1081	3	Y	333	328	1			55
							366	9									
09	2010	X	1480	-0-	-530	-0-	165	1	990	3	Y	295	313	1			37
							325	9									
10	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	191	1	1274	3	Y	347	345	1			39
							382	9									
*11	1980	X	1563	-0-	-417	-0-	181	1	1060	3	Y	293	270	1			62
							322	9									
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	167	1	1446	3	Y	343	349	1			56
							377	9									

TOTAL GAS PROD: 21,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,366

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	8320	-0-	-3801	-0-	688	1	6443	3	Y	1081	1200	1			254
							1189	9									
02	10701	X	8375	-0-	-2326	-0-	541	1	6965	3	Y	790	785	1	2	8	257
							869	9									
03	11005	X	9824	-0-	-1181	-0-	623	1	8007	3	Y	1085	1122	1			220
							1194	9									
04	10200	X	9570	-0-	-630	-0-	589	1	7847	3	Y	1031	957	1			294
							1134	9									
05	10261	X	9960	-0-	-301	-0-	564	1	8290	3	Y	1005	1149	1			150
							1106	9									
06	9510	X	8945	-0-	-565	-0-	519	1	7402	3	Y	931	957	1			124
							1024	9									
07	9889	X	9026	-0-	-863	-0-	554	1	7427	3	Y	950	741	1			333
							1045	9									
*08	8804	X	8792	-0-	-12	-0-	547	1	7246	3	Y	908	930	1			311
							999	9									
*09	8520	X	8166	-0-	-354	-0-	516	1	6706	3	Y	858	898	1			271
							944	9									
10	8804	X	8279	-0-	-525	-0-	480	1	6801	3	Y	907	960	1			218
							998	9									
*11	8520	X	7921	-0-	-599	-0-	392	1	6546	3	Y	894	881	1			231
							983	9									
12	8804	X	7869	-0-	-935	-0-	405	1	6509	3	Y	868	756	1			343
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 105,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,308

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	X	353	-0-	-0-	-0-	9	1	3	2	Y	289	379	0			-0-
							22	3	1	4							
02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	Y	809	804	0			5
							137	3	2	4							
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	15	1	11	2	Y	563	564	0			4
							98	3	619	9							
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	848	1	560	2	Y	1191	1187	0			8
							4074	3	15	4							
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	754	1	307	2	Y	667	664	0			11
							3644	3	17	4							
06	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	800	1	292	2	Y	726	728	0			9
							3553	3	13	4							
07	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	1185	1	566	2	Y	882	877	0	4	8	10
							3801	3	2	4							
*08	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	1327	1	794	2	Y	6335	6307	0	8	8	30
							9552	3	78	4							
*09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	105	1	69	2	Y	765	683	0	111	1	1
							1340	3	8	4							
*10	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	751	1	520	2	Y	1217	1072	0	137	1	9
							8412	3	14	4							
*11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	600	1	322	2	Y	1134	1052	0	87	1	4
							5603	3	4	4							
*12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	442	1	212	2	Y	1581	1575	0	3	1	7
							3849	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 72,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,159

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3440	-0-	-683	-0-	303	1	2548	3	Y	535	784	1			143
							589	9									
02	3625	X	3150	-0-	-475	-0-	207	1	2419	3	Y	476	392	1			227
							524	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	259	1	3049	3	Y	600	561	1			266
							660	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	271	1	3350	3	Y	572	574	1	2	8	262
							629	9									
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	268	1	3674	3	Y	566	562	1			266
							623	9									
06	3840	X	3224	-0-	-616	-0-	197	1	2507	3	Y	473	552	1			187
							520	9									
07	4402	X	3298	-0-	-1104	-0-	213	1	2553	3	Y	484	534	1			137
							532	9									
*08	4092	X	3242	-0-	-850	-0-	212	1	2502	3	Y	480	372	1			245
							528	9									
*09	3960	X	2959	-0-	-1001	-0-	198	1	2271	3	Y	445	557	1			133
							490	9									
10	4092	X	2730	-0-	-1362	-0-	178	1	2242	3	Y	282	213	1			202
							310	9									
*11	3210	X	2748	-0-	-462	-0-	140	1	2117	3	Y	446	548	1			100
							491	9									
12	3286	X	2761	-0-	-525	-0-	146	1	2234	3	Y	346	192	1			254
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 40,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,705

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2540	-0-	-2575	-0-	498	1	1472	3	Y	518	561	1			36
							570	9									
02	4640	X	2238	-0-	-2402	-0-	458	1	1268	3	Y	465	473	1	1	8	27
							512	9									
03	4464	X	1977	-0-	-2487	-0-	651	1	806	3	Y	473	461	1			39
							520	9									
04	4320	X	1395	-0-	-2925	-0-	474	1	546	3	Y	341	354	1			26
							375	9									
05	4464	X	292	-0-	-4172	-0-	121	1	48	3	Y	112	128	1			10
							123	9									
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1531	1	4694	3	Y	1619	1464	1			155
							1781	9									
*08	1612	X	244	-0-	-1368	-0-	160	1	84	9	Y	76	218	1			13
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	100	1	51	9	Y	46	54	1			5
10	1612	X	96	-0-	-1516	-0-	65	1	31	9	Y	28	30	1			3
*11	1560	X	22	-0-	-1538	-0-	10	1	12	9	Y	11	13	1			1
12	1612	X	11	-0-	-1601	-0-	10	1	1	9	Y	1	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	102	1	41	2	Y	93	92	0			1
							492	3	2	4							
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	57	1	21	2	Y	814	804	0			11
							256	3	1	4							
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	201	210	0			2
							5	3	221	9							
08	744	N	252	-0-	-492	-0-	12	1	7	2	Y	130	131	0			1
							89	3	1	4							
*09	1260	N	276	-0-	-984	-0-	2	1	1	2	Y	223	192	0	32	1	-0-
							28	3	245	9							
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	46	1	32	2	Y	1174	1034	0	132	1	8
							521	3	1	4							
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	82	1	44	2	Y	584	545	0	45	1	2
							769	3	1	4							
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	273	273	0	1	1	1

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	708	1	220	2	Y	337	480	0			-0-
							1599	3	112	4							
02	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	925	1	524	2	Y	911	905	0			6
							7080	3	95	4							
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	663	1	468	2	Y	990	990	0			6
							4313	3	15	4							
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	649	1	428	2	Y	1076	1075	0			7
							3115	3	11	4							
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	811	1	331	2	Y	1430	1414	0			23
							3920	3	17	4							
06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	808	1	294	2	Y	1376	1381	0			18
							3597	3	12	4							
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	570	1	272	2	Y	434	447	0			5
							1827	3	1	4							
*08	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	833	1	499	2	Y	143	147	0			1
							6003	3	49	4							
*09	908	X	908	-0-	-0-	-0-	62	1	38	2	Y	15	14	0	2	1	-0-
							786	3	5	4							
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	236	1	163	2	Y	17	15	0	2	1	-0-
							2637	3	4	4							
*11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	275	1	147	2	Y	24	22	0	2	1	-0-
							2572	3	2	4							
*12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	251	1	120	2	Y	31	31	0			-0-
							2191	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 57,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,784

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	789	1	240	2	Y	693	699	0			9
							1809	3	40	4							
02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	2398	1	504	2	Y	537	540	0			6
							5259	3	136	4							
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	962	1	296	2	Y	749	747	0			8
							2145	3	54	4							
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	613	1	210	2	Y	633	632	0			9
							1204	3	40	4							
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	968	1	150	2	Y	609	596	0			22
							1119	3	67	4							
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	632	1	100	2	Y	622	632	0			12
							827	3	27	4							
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	186	1	222	2	Y	1118	1123	0	1	8	6
							1751	3	14	4							
*08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	151	1	95	2	Y	775	774	0	1	8	6
							1130	3	24	4							
*09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	116	1	34	2	Y	702	701	0	1	8	6
							617	3	14	4							
10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	167	1	51	2	Y	565	565	0			6
							727	3	12	4							
*11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	430	1	109	2	Y	620	618	0			8
							1626	3	32	4							
*12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	151	1	34	2	Y	556	556	0			8
							525	3	9	4							

TOTAL GAS PROD: 37,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,179

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13088	-0-	-1358	-0-	1083 1469	1 9	10536	3	Y	1335	1412	1			155
02	13601	X	11961	-0-	-1640	-0-	754 1328	1 9	9879	3	Y	1207	1164	1			198
03	14322	X	11901	-0-	-2421	-0-	761 1310	1 9	9830	3	Y	1191	1120	1			269
04	13110	X	11347	-0-	-1763	-0-	702 1250	1 9	9395	3	Y	1136	1142	1			263
05	13082	X	11838	-0-	-1244	-0-	669 1301	1 9	9868	3	Y	1183	1326	1	2	8	118
06	12660	X	11121	-0-	-1539	-0-	649 1176	1 9	9296	3	Y	1069	967	1			220
07	12772	X	11250	-0-	-1522	-0-	693 1208	1 9	9349	3	Y	1098	922	1			396
*08	11315	X	11075	-0-	-240	-0-	691 1173	1 9	9211	3	Y	1066	1121	1			341
*09	10950	X	10537	-0-	-413	-0-	668 1128	1 9	8741	3	Y	1025	1113	1	1	8	252
10	11315	X	10808	-0-	-507	-0-	628 1199	1 9	8981	3	Y	1090	1181	1			161
*11	10950	X	10021	-0-	-929	-0-	502 1103	1 9	8416	3	Y	1003	916	1			248
12	11253	X	10038	-0-	-1215	-0-	518 1162	1 9	8358	3	Y	1056	1124	1			180

TOTAL GAS PROD: 134,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,459

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9333	-0-	-866	-0-	664	1	7730	3	Y	854	829	0	50	1	62
							939	9									
02	9367	X	8433	-0-	-934	-0-	624	1	6820	3	Y	899	853	0	36	1	72
							989	9									
03	9486	X	8322	-0-	-1164	-0-	619	1	7109	3	Y	540	494	0	51	1	67
							594	9									
04	9180	X	8191	-0-	-989	-0-	682	1	6860	3	Y	590	565	0	48	1	44
							649	9									
05	9455	X	8342	-0-	-1113	-0-	637	1	6909	3	Y	724	707	0			61
							796	9									
06	9030	X	6104	-0-	-2926	-0-	522	1	4888	3	Y	631	626	0	22	1	44
							694	9									
07	9021	X	8995	-0-	-26	-0-	745	1	7427	3	Y	748	742	0	20	1	30
							823	9									
*08	8463	X	8414	-0-	-49	-0-	681	1	6799	3	Y	849	822	0			57
							934	9									
*09	8190	X	6536	-0-	-1654	-0-	578	1	5154	3	Y	731	697	0			91
							804	9									
10	8866	X	6215	-0-	-2651	-0-	560	1	4851	3	Y	731	683	0	33	1	106
							804	9									
*11	8580	X	7873	-0-	-707	-0-	627	1	6390	3	Y	778	671	0	108	1	105
							856	9									
12	8866	X	7334	-0-	-1532	-0-	627	1	5788	3	Y	835	733	0	172	1	35
							919	9									

TOTAL GAS PROD: 94,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,910

MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	17511	-0-	-438	-0-	1663	1	14557	3	Y	1174	1087	0	74	1	73
							1291	9									
02	17284	X	13821	-0-	-3463	-0-	1107	1	11608	3	Y	1005	1005	0	36	1	37
							1106	9									
03	18476	X	13865	-0-	-4611	-0-	1370	1	11263	3	Y	1120	1095	0			62
							1232	9									
04	17880	X	13414	-0-	-4466	-0-	1266	1	10973	3	Y	1068	1031	0	38	1	61
							1175	9									
05	17515	X	14307	-0-	-3208	-0-	1466	1	11507	3	Y	1213	1213	0	34	1	27
							1334	9									
06	16950	X	12838	-0-	-4112	-0-	1250	1	10761	3	Y	752	693	0	35	1	51
							827	9									
07	14787	X	13212	-0-	-1575	-0-	1532	1	10613	3	Y	970	958	0	31	1	32
							1067	9									
*08	14322	X	12966	-0-	-1356	-0-	1385	1	10483	3	Y	998	980	0			50
							1098	9									
*09	13860	X	12422	-0-	-1438	-0-	1254	1	10108	3	Y	964	932	0			82
							1060	9									
10	14322	X	12496	-0-	-1826	-0-	1274	1	10114	3	Y	1007	1007	0			82
							1108	9									
*11	12840	X	11754	-0-	-1086	-0-	1229	1	9507	3	Y	925	925	0	30	1	52
							1018	9									
12	13206	X	10841	-0-	-2365	-0-	1234	1	8544	3	Y	966	899	0	62	1	57
							1063	9									

TOTAL GAS PROD: 159,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4899	-0-	-991	-0-	480 751	1 9	3668	3	Y	683	619	0	40	1	53
02	5452	X	3806	-0-	-1646	-0-	310 607	1 9	2889	3	Y	552	552	0	26	1	27
03	5084	X	4026	-0-	-1058	-0-	401 692	1 9	2933	3	Y	629	610	0			46
04	4920	X	3569	-0-	-1351	-0-	336 615	1 9	2618	3	Y	559	532	0	29	1	44
05	5053	X	3903	-0-	-1150	-0-	404 617	1 9	2882	3	Y	561	562	0	24	1	19
06	4740	X	3639	-0-	-1101	-0-	348 636	1 9	2655	3	Y	578	535	0	25	1	37
07	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	451 538	1 9	2668	3	Y	489	483	0	23	1	20
*08	4030	X	3391	-0-	-639	-0-	404 472	1 9	2515	3	Y	429	416	0			33
*09	3780	X	3000	-0-	-780	-0-	345 472	1 9	2183	3	Y	429	409	0	1	8	52
10	3906	X	3110	-0-	-796	-0-	362 505	1 9	2243	3	Y	459	459	0			52
*11	3630	X	2911	-0-	-719	-0-	349 459	1 9	2103	3	Y	417	417	0	19	1	33
12	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	351 517	1 9	2517	3	Y	470	429	0	39	1	35

TOTAL GAS PROD: 43,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,255

MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	204	-0-	-5128	-0-	85 114	1 9	5	3	Y	104	67	0	9	1	31
02	2552	X	104	-0-	-2448	-0-	37 64	1 9	3	3	Y	58	58	0	15	1	16
03	3224	X	138	-0-	-3086	-0-	49 83	1 9	6	3	Y	75	63	0	2	8	26
04	3120	X	2684	-0-	-436	-0-	292 336	1 9	2056	3	Y	305	281	0	16	1	34
05	3224	X	2603	-0-	-621	-0-	316 480	1 9	1807	3	Y	436	435 1	0 8	19	1	15
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	304 339	1 9	2191	3	Y	308	273	0	20	1	30
07	2790	X	1473	-0-	-1317	-0-	270 244	1 9	959	3	Y	222	219	0	18	1	15
*08	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	324 277	1 9	1794	3	Y	252	240	0			27
*09	2820	X	1426	-0-	-1394	-0-	238 80	1 9	1108	3	Y	73	63	0			37
10	2914	X	2348	-0-	-566	-0-	310 182	1 9	1856	3	Y	165	165	0			37
*11	2820	X	421	-0-	-2399	-0-	141 24	1 9	256	3	Y	22	22	0	13	1	24
12	2387	X	396	-0-	-1991	-0-	141 45	1 9	210	3	Y	41	27	0	26	1	12

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	642	-0-	-7759	-0-	174	1	191	3	Y	252	226	0	70	1	22
							277	9									
02	11687	X	9734	-0-	-1953	-0-	784	1	7820	3	Y	1027	1027	0	11	1	11
							1130	9									
03	10385	X	44	-0-	-10341	-0-	28	1	1	3	Y	14	13	0			12
							15	9									
04	8730	X	82	-0-	-8648	-0-	23	1	5	3	Y	49	40	0	8	1	13
							54	9									
05	10416	X	39	-0-	-10377	-0-	24	1	2	3	Y	12	12	0	7	1	6
							13	9									
06	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	1136	1	9256	3	Y	1048	972	0	16	1	66
							1153	9									
07	10416	X	4564	-0-	-5852	-0-	602	1	3210	3	Y	684	679	0	40	1	31
							752	9									
*08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	565	1	3198	3	Y	487	465	0			53
							536	9									
*09	11550	X	4469	-0-	-7081	-0-	576	1	3364	3	Y	481	444	0			90
							529	9									
10	11935	X	3454	-0-	-8481	-0-	495	1	2494	3	Y	423	423	0			90
							465	9									
*11	11550	X	5113	-0-	-6437	-0-	617	1	3917	3	Y	526	525	0	33	1	58
							579	9									
12	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	619	1	3167	3	Y	387	304	0	69	1	72
							426	9									

TOTAL GAS PROD: 48,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,390

MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14251	-0-	-1714	-0-	987	1	12017	3	Y	1134	1076	0	68	1	109
							1247	9									
02	14935	X	13865	-0-	-1070	-0-	1006	1	11296	3	Y	1421	1361	0	63	1	106
							1563	9									
03	15190	X	15014	-0-	-176	-0-	995	1	11829	3	Y	1991	1901	0	75	1	121
							2190	9									
04	14700	X	13763	-0-	-937	-0-	1063	1	11154	3	Y	1405	1370	0	87	1	69
							1546	9									
05	15190	X	13287	-0-	-1903	-0-	988	1	11089	3	Y	1100	1086	0	1	8	82
							1210	9									
06	14520	X	12748	-0-	-1772	-0-	986	1	10799	3	Y	875	861	0	30	1	66
							963	9									
07	15004	X	13148	-0-	-1856	-0-	1096	1	11042	3	Y	918	914	0	30	1	40
							1010	9									
*08	13485	X	12385	-0-	-1100	-0-	1028	1	10510	3	Y	770	756	0			54
							847	9									
*09	13050	X	12246	-0-	-804	-0-	1121	1	10250	3	Y	795	774	0			75
							875	9									
10	13299	X	12480	-0-	-819	-0-	1086	1	10486	3	Y	825	803	0	27	1	70
							908	9									
*11	12750	X	11627	-0-	-1123	-0-	940	1	9700	3	Y	897	787	0	72	1	108
							987	9									
12	13144	X	11433	-0-	-1711	-0-	940	1	9424	3	Y	972	893	0	160	1	27
							1069	9									

TOTAL GAS PROD: 156,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9586	-0-	-1047	-0-	734	1	7777	3	Y	977	918	0	86	1	122
							1075	9									
02	9947	X	8070	-0-	-1877	-0-	619	1	6491	3	Y	873	829	0	70	1	96
							960	9									
03	10044	X	8511	-0-	-1533	-0-	608	1	6824	3	Y	981	911	0	68	1	98
							1079	9									
04	9270	X	7401	-0-	-1869	-0-	617	1	6014	3	Y	700	652	0	71	1	75
							770	9									
05	9579	X	7639	-0-	-1940	-0-	582	1	6111	3	Y	860	819	0	1	8	115
							946	9									
06	9270	X	7800	-0-	-1470	-0-	591	1	6263	3	Y	860	835	0	42	1	98
							946	9									
07	8618	X	8068	-0-	-550	-0-	670	1	6470	3	Y	844	841	0	44	1	57
							928	9									
*08	8525	X	7589	-0-	-936	-0-	618	1	6147	3	Y	749	723	0			83
							824	9									
*09	7800	X	7569	-0-	-231	-0-	681	1	6084	3	Y	731	703	0			111
							804	9									
10	8060	X	7607	-0-	-453	-0-	656	1	6101	3	Y	773	737	0	41	1	106
							850	9									
*11	7800	X	6831	-0-	-969	-0-	548	1	5458	3	Y	750	639	0	108	1	109
							825	9									
12	8060	X	7084	-0-	-976	-0-	547	1	5638	3	Y	817	709	0	180	1	37
							899	9									

TOTAL GAS PROD: 93,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,915

MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	83	-0-	-2211	-0-	9	1	2	3	Y	65	52	0	63	1	59
							72	9									
02	6496	X	6192	-0-	-304	-0-	491	1	5032	3	Y	608	546	0	34	1	87
							669	9									
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	867	1	9929	3	Y	454	384	0	62	1	95
							499	9									
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	638	1	6019	3	Y	718	684	0	68	1	61
							790	9									
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	659	1	6744	3	Y	682	662	0	2	8	79
							750	9									
06	10920	X	9301	-0-	-1619	-0-	761	1	7767	3	Y	703	682	0	29	1	71
							773	9									
07	11284	X	7279	-0-	-4005	-0-	654	1	5914	3	Y	646	643	0	32	1	42
							711	9									
*08	11284	X	5434	-0-	-5850	-0-	496	1	4378	3	Y	509	492	0			59
							560	9									
*09	9300	X	3496	-0-	-5804	-0-	359	1	2748	3	Y	354	333	0			80
							389	9									
10	9610	X	5473	-0-	-4137	-0-	489	1	4261	3	Y	657	573	0	30	1	134
							723	9									
*11	9300	X	5530	-0-	-3770	-0-	466	1	4257	3	Y	734	604	0	136	1	128
							807	9									
12	7285	X	6555	-0-	-730	-0-	466	1	5263	3	Y	751	683	0	173	1	23
							826	9									

TOTAL GAS PROD: 76,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,881

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	13215	-0-	-4517	-0-	1120 1411	1 9	10684	3	Y	1283	1415	1	2	8	124
02	15312	X	14503	-0-	-809	-0-	932 1527	1 9	12044	3	Y	1388	1375	1	2	8	135
03	16368	X	15463	-0-	-905	-0-	1005 1605	1 9	12853	3	Y	1459	1325	1			269
04	14310	X	14110	-0-	-200	-0-	888 1463	1 9	11759	3	Y	1330	1349	1			250
05	15500	X	14109	-0-	-1391	-0-	816 1374	1 9	11919	3	Y	1249	1170	1	1	8	328
06	15000	X	13794	-0-	-1206	-0-	814 1390	1 9	11590	3	Y	1264	1308	1			284
07	15500	X	14085	-0-	-1415	-0-	882 1375	1 9	11828	3	Y	1250	1125	1			409
*08	14229	X	13484	-0-	-745	-0-	854 1311	1 9	11319	3	Y	1192	1310	1			291
*09	13770	X	12970	-0-	-800	-0-	833 1308	1 9	10829	3	Y	1189	1305	1	2	8	173
10	14229	X	13005	-0-	-1224	-0-	766 1356	1 9	10883	3	Y	1233	1202	1			204
*11	13770	X	12199	-0-	-1571	-0-	620 1223	1 9	10356	3	Y	1112	1069	1			247
12	14074	X	12125	-0-	-1949	-0-	641 1288	1 9	10196	3	Y	1171	1146	1			272

TOTAL GAS PROD: 163,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,120

MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	17712	-0-	-578	-0-	1413 1503	1 9	14796	3	Y	1366	1328	0	80	1	98
02	16820	X	15406	-0-	-1414	-0-	1131 1541	1 9	12734	3	Y	1401	1328	0	56	1	115
03	17453	X	15334	-0-	-2119	-0-	1072 1598	1 9	12664	3	Y	1453	1406	0	82	1	80
04	17130	X	14568	-0-	-2562	-0-	1163 1295	1 9	12110	3	Y	1177	1139	0	58	1	60
05	17701	X	14335	-0-	-3366	-0-	1068 1351	1 9	11916	3	Y	1228	1198	0	3	8	87
06	17130	X	14114	-0-	-3016	-0-	1063 1370	1 9	11681	3	Y	1245	1226	0	32	1	74
07	16461	X	14417	-0-	-2044	-0-	1174 1364	1 9	11879	3	Y	1240	1236	0	33	1	45
*08	14756	X	13575	-0-	-1181	-0-	1103 1121	1 9	11351	3	Y	1019	1002	0			62
*09	14280	X	13640	-0-	-640	-0-	1208 1161	1 9	11271	3	Y	1055	1026	0	1	8	90
10	14570	X	14192	-0-	-378	-0-	1199 1250	1 9	11743	3	Y	1136	1105	0	33	1	88
*11	14100	X	12760	-0-	-1340	-0-	1018 1201	1 9	10541	3	Y	1092	975	0	90	1	115
12	14415	X	12195	-0-	-2220	-0-	1018 1268	1 9	9909	3	Y	1153	1058	0	178	1	32

TOTAL GAS PROD: 172,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,565

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10030	-0-	-1099	-0-	1035	1	7218	3	Y	1615	1769	1			336
							1777	9									
02	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	1016	1	7618	3	Y	1659	1709	1			286
							1825	9									
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	1023	1	7690	3	Y	1636	1745	1			177
							1800	9									
04	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	958	1	7475	3	Y	1573	1505	1	2	8	243
							1730	9									
05	10447	X	10141	-0-	-306	-0-	880	1	7526	3	Y	1577	1332	1	1	8	487
							1735	9									
06	10110	X	9463	-0-	-647	-0-	857	1	7051	3	Y	1414	1638	1			263
							1555	9									
07	10447	X	9702	-0-	-745	-0-	891	1	7100	3	Y	1555	1318	1			500
							1711	9									
*08	9579	X	9321	-0-	-258	-0-	861	1	6847	3	Y	1466	1739	1			227
							1613	9									
*09	9270	X	8896	-0-	-374	-0-	752	1	6586	3	Y	1416	1317	1			326
							1558	9									
10	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	716	1	6569	3	Y	1417	1377	1			366
							1559	9									
*11	9270	X	8628	-0-	-642	-0-	675	1	6431	3	Y	1384	1337	1			413
							1522	9									
12	9579	X	8232	-0-	-1347	-0-	661	1	5965	3	Y	1460	1568	1			305
							1606	9									

TOTAL GAS PROD: 114,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,172

E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	891	1	5740	3	Y	1329	1350	1			140
							1462	9									
02	6351	X	5887	-0-	-464	-0-	684	1	4077	3	Y	1024	1023	1	9	8	132
							1126	9									
03	6789	X	4679	-0-	-2110	-0-	623	1	3191	3	Y	786	753	1			165
							865	9									
04	6570	X	4158	-0-	-2412	-0-	507	1	2921	3	Y	664	681	1	1	8	147
							730	9									
05	6789	X	4417	-0-	-2372	-0-	571	1	3116	3	Y	664	694	1	1	8	116
							730	9									
06	6570	X	3815	-0-	-2755	-0-	391	1	2716	3	Y	644	632	1			128
							708	9									
07	6293	X	4896	-0-	-1397	-0-	444	1	3540	3	Y	829	785	1			172
							912	9									
*08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	549	1	3786	3	Y	894	826	1			240
							983	9									
*09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	438	1	3535	3	Y	2445	2306	1	2	8	377
							2690	9									
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	347	1	3502	3	Y	1121	1347	1			151
							1233	9									
*11	5160	X	5035	-0-	-125	-0-	405	1	3518	3	Y	1011	1043	1			119
							1112	9									
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	395	1	4179	3	Y	1097	1086	1			130
							1207	9									

TOTAL GAS PROD: 63,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,508

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	8957	-0-	-3071	-0-	737	1	6219	3	Y	1819	1702	0	83	1	98
							2001	9									
02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	1172	1	12541	3	Y	1600	1600	0	48	1	50
							1760	9									
03	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	1726	1	14337	3	Y	1670	1643	0			77
							1837	9									
04	16837	X	16837	-0-	-0-	-0-	1546	1	13509	3	Y	1620	1566	0	48	1	83
							1782	9									
05	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	1812	1	14315	3	Y	1687	1687	0	46	1	37
							1856	9									
06	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	1477	1	12822	3	Y	1385	1319	0	46	1	56
							1524	9					1	8			
07	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	1843	1	12869	3	Y	1379	1368	0	34	1	33
							1517	9									
*08	17484	X	15803	-0-	-1681	-0-	1672	1	12689	3	Y	1311	1286	0			58
							1442	9									
*09	16920	X	14845	-0-	-2075	-0-	1482	1	11970	3	Y	1266	1224	0			100
							1393	9									
10	17484	X	14975	-0-	-2509	-0-	1505	1	11955	3	Y	1377	1377	0			100
							1515	9									
*11	15810	X	14386	-0-	-1424	-0-	1494	1	11575	3	Y	1197	1197	0	36	1	64
							1317	9									
12	16244	X	13509	-0-	-2735	-0-	1499	1	10750	3	Y	1145	1071	0	74	1	64
							1260	9									

TOTAL GAS PROD: 182,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,456

JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	12975	-0-	-3114	-0-	564	1	10601	3	Y	1645	1569	0	117	1	56
							1810	9									
02	13166	X	12449	-0-	-717	-0-	574	1	10184	3	Y	1537	1505	0	31	1	57
							1691	9									
03	14074	X	12800	-0-	-1274	-0-	659	1	11116	3	Y	932	922	0			67
							1025	9									
04	13620	X	12012	-0-	-1608	-0-	657	1	10143	3	Y	1102	1076	0			93
							1212	9									
05	14074	X	12279	-0-	-1795	-0-	654	1	10233	3	Y	1265	1258	0	34	1	66
							1392	9									
06	12870	X	11624	-0-	-1246	-0-	664	1	9621	3	Y	1217	1162	0	67	1	54
							1339	9									
07	13299	X	12072	-0-	-1227	-0-	695	1	9867	3	Y	1373	1293	0	67	1	67
							1510	9									
*08	11966	X	11751	-0-	-215	-0-	612	1	9837	3	Y	1184	1144	0	71	1	36
							1302	9									
*09	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	633	1	9466	3	Y	1350	1264	0	92	1	30
							1485	9									
10	11966	X	11156	-0-	-810	-0-	674	1	9236	3	Y	1133	997	0	126	1	40
							1246	9									
*11	11580	X	10015	-0-	-1565	-0-	653	1	8480	3	Y	802	698	0	122	1	22
							882	9									
12	11966	X	10223	-0-	-1743	-0-	661	1	8241	3	Y	1201	938	0	261	1	24
							1321	9									

TOTAL GAS PROD: 140,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,741

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	531 1115	1 9	6446	3	Y	1014	1012	1			115
02	5829	X	5645	-0-	-184	-0-	504 890	1 9	4251	3	Y	809	841	1	3	8	80
03	6820	X	5684	-0-	-1136	-0-	499 898	1 9	4287	3	Y	816	775	1	1	8	120
04	7830	X	6338	-0-	-1492	-0-	573 989	1 9	4776	3	Y	899	887	1			132
05	8091	X	6320	-0-	-1771	-0-	553 965	1 9	4802	3	Y	877	879	1			130
06	7830	X	6147	-0-	-1683	-0-	647 915	1 9	4585	3	Y	832	874	1			88
07	6541	X	5309	-0-	-1232	-0-	519 791	1 9	3999	3	Y	719	667	1	1	8	139
*08	6541	X	5222	-0-	-1319	-0-	518 751	1 9	3953	3	Y	683	715	1	1	8	106
*09	6330	X	4337	-0-	-1993	-0-	424 681	1 9	3232	3	Y	619	610	1			115
10	6355	X	4968	-0-	-1387	-0-	512 836	1 9	3620	3	Y	760	730	1			145
*11	6150	X	4774	-0-	-1376	-0-	420 811	1 9	3543	3	Y	737	748	1			134
12	5301	X	3890	-0-	-1411	-0-	406 594	1 9	2890	3	Y	540	525	1			149

TOTAL GAS PROD: 66,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,305

JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8004	-0-	-1234	-0-	550 657	1 9	6797	3	Y	597	622	1			90
02	8642	X	8252	-0-	-390	-0-	762 793	1 9	6697	3	Y	721	663	1			148
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	762 712	1 9	6902	3	Y	647	638	1			157
04	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	750 701	1 9	6565	3	Y	637	679	1			115
05	8835	X	7709	-0-	-1126	-0-	696 677	1 9	6336	3	Y	615	626	1			104
06	8550	X	6699	-0-	-1851	-0-	729 584	1 9	5386	3	Y	531	525	1			110
07	8835	X	6503	-0-	-2332	-0-	641 571	1 9	5291	3	Y	519	507	1			122
*08	8122	X	6417	-0-	-1705	-0-	640 554	1 9	5223	3	Y	504	560	1			66
*09	7860	X	7022	-0-	-838	-0-	681 611	1 9	5730	3	Y	555	539	1			82
10	7719	X	7234	-0-	-485	-0-	721 634	1 9	5879	3	Y	576	534	1			124
*11	6690	X	5450	-0-	-1240	-0-	489 503	1 9	4458	3	Y	457	493	1			88
12	7254	X	4980	-0-	-2274	-0-	471 468	1 9	4041	3	Y	425	414	1			99

TOTAL GAS PROD: 84,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,784

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	822	1	10492	3	Y	1567	1579	1			181
							1724	9									
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	926	1	8204	3	Y	1489	1524	1	4	8	142
							1638	9									
03	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	947	1	8616	3	Y	1552	1461	1	2	8	231
							1707	9									
04	10860	X	10573	-0-	-287	-0-	922	1	8068	3	Y	1439	1456	1			214
							1583	9									
05	11222	X	10694	-0-	-528	-0-	902	1	8227	3	Y	1423	1425	1			212
							1565	9									
06	10860	X	10184	-0-	-676	-0-	1034	1	7688	3	Y	1329	1397	1	1	8	143
							1462	9									
07	11222	X	10203	-0-	-1019	-0-	940	1	7809	3	Y	1322	1217	1	1	8	247
							1454	9									
*08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	947	1	7790	3	Y	1274	1319	1	1	8	201
							1401	9									
*09	9330	X	9187	-0-	-143	-0-	836	1	7033	3	Y	1198	1173	1	1	8	225
							1318	9									
10	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	914	1	7446	3	Y	1300	1270	1			255
							1430	9									
*11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	773	1	7105	3	Y	1339	1350	1			244
							1473	9									
12	9641	X	8751	-0-	-890	-0-	746	1	6630	3	Y	1250	1166	1			328
							1375	9									

TOTAL GAS PROD: 123,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,482

JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	19995	-0-	-4557	-0-	865	1	16335	3	Y	2541	2415	0	155	1	93
							2795	9									
02	19749	X	18494	-0-	-1255	-0-	839	1	14905	3	Y	2500	2468	0	52	1	73
							2750	9									
03	21111	X	20821	-0-	-290	-0-	931	1	16093	3	Y	3452	3440	0			85
							3797	9									
04	20430	X	19118	-0-	-1312	-0-	929	1	14878	3	Y	3010	2984	0			111
							3311	9									
05	21111	X	18102	-0-	-3009	-0-	928	1	14862	3	Y	2102	2095	0	41	1	77
							2312	9									
06	20160	X	16715	-0-	-3445	-0-	901	1	13120	3	Y	2449	2359	0	78	1	89
							2694	9									
07	20832	X	16132	-0-	-4700	-0-	900	1	12858	3	Y	2158	2044	0	107	1	96
							2374	9									
*08	16306	X	15837	-0-	-469	-0-	806	1	12995	3	Y	1851	1790	0	101	1	56
							2036	9									
*09	15780	X	15662	-0-	-118	-0-	852	1	12756	3	Y	1867	1725	0	148	1	50
							2054	9									
10	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	934	1	12910	3	Y	2276	1905	0	311	1	110
							2504	9									
*11	15780	X	15233	-0-	-547	-0-	921	1	12132	3	Y	1982	1702	0	331	1	59
							2180	9									
12	16182	X	13901	-0-	-2281	-0-	932	1	11719	3	Y	1136	921	0	255	1	19
							1250	9									

TOTAL GAS PROD: 206,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,324

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	1291	1	11924	3	Y	1039	1079	1			154
							1143	9									
02	12586	X	11808	-0-	-778	-0-	1076	1	9615	3	Y	1015	957	1			212
							1117	9									
03	13454	X	11951	-0-	-1503	-0-	1074	1	9872	3	Y	914	903	1			223
							1005	9									
04	13350	X	11333	-0-	-2017	-0-	1053	1	9294	3	Y	896	957	1			162
							986	9									
05	13795	X	11143	-0-	-2652	-0-	999	1	9170	3	Y	885	898	1			149
							974	9									
06	13350	X	10432	-0-	-2918	-0-	1120	1	8415	3	Y	815	798	1			166
							897	9									
07	12617	X	10465	-0-	-2152	-0-	1017	1	8543	3	Y	823	799	1			190
							905	9									
*08	10943	X	10270	-0-	-673	-0-	1010	1	8384	3	Y	796	882	1			104
							876	9									
*09	10590	X	9932	-0-	-658	-0-	953	1	8122	3	Y	779	764	1			119
							857	9									
10	10943	X	10049	-0-	-894	-0-	992	1	8185	3	Y	793	739	1			173
							872	9									
*11	10440	X	9334	-0-	-1106	-0-	825	1	7653	3	Y	778	802	1			149
							856	9									
12	10478	X	8969	-0-	-1509	-0-	796	1	7314	3	Y	781	752	1			178
							859	9									

TOTAL GAS PROD: 130,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,314

JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	807	1	9520	3	Y	853	885	1			127
							938	9									
02	10846	X	7516	-0-	-3330	-0-	715	1	6060	3	Y	674	655	1			146
							741	9									
03	11594	X	9241	-0-	-2353	-0-	851	1	7579	3	Y	737	709	1			174
							811	9									
04	11220	X	8423	-0-	-2797	-0-	805	1	6858	3	Y	691	741	1			124
							760	9									
05	11253	X	7584	-0-	-3669	-0-	712	1	6182	3	Y	627	644	1			107
							690	9									
06	10890	X	8894	-0-	-1996	-0-	978	1	7133	3	Y	712	679	1			140
							783	9									
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	945	1	7790	3	Y	769	741	1			168
							846	9									
*08	9238	X	7942	-0-	-1296	-0-	797	1	6450	3	Y	632	717	1			83
							695	9									
*09	8880	X	6535	-0-	-2345	-0-	651	1	5294	3	Y	536	533	1			86
							590	9									
10	9579	X	7163	-0-	-2416	-0-	738	1	5777	3	Y	589	546	1			129
							648	9									
*11	9270	X	9128	-0-	-142	-0-	834	1	7430	3	Y	785	763	1			151
							864	9									
12	9579	X	8284	-0-	-1295	-0-	805	1	6692	3	Y	715	696	1			170
							787	9									

TOTAL GAS PROD: 101,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,320

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8210	-0-	-656	-0-	585	1	6554	3	Y	974	743	0	229	1	63
							1071	9									
02	8149	X	6843	-0-	-1306	-0-	533	1	5729	3	Y	528	473	0	36	1	56
							581	9					26	8			
03	8711	X	7389	-0-	-1322	-0-	521	1	5932	3	Y	851	780	0	40	1	64
							936	9					23	8			
04	7950	X	7071	-0-	-879	-0-	556	1	5585	3	Y	845	792	0	46	1	71
							930	9									
05	8215	X	6915	-0-	-1300	-0-	517	1	5594	3	Y	731	703	0	5	8	94
							804	9									
06	7950	X	6502	-0-	-1448	-0-	515	1	5436	3	Y	501	491	0	34	1	70
							551	9									
07	7378	X	6574	-0-	-804	-0-	571	1	5496	3	Y	461	458	0	32	1	41
							507	9									
*08	6944	X	6410	-0-	-534	-0-	543	1	5372	3	Y	450	442	0			49
							495	9									
*09	6720	X	6276	-0-	-444	-0-	584	1	5195	3	Y	452	438	0	2	8	61
							497	9									
10	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	576	1	5417	3	Y	476	463	0	23	1	51
							524	9									
*11	6510	X	5818	-0-	-692	-0-	481	1	4830	3	Y	461	410	0	52	1	50
							507	9									
12	6572	X	5765	-0-	-807	-0-	481	1	4726	3	Y	507	462	0	80	1	15
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 80,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,237

MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	2036	1	18151	3	Y	1495	1368	0	86	1	106
							1645	9									
02	22098	X	17481	-0-	-4617	-0-	1332	1	14121	3	Y	1844	1843	0	53	1	54
							2028	9									
03	23622	X	17622	-0-	-6000	-0-	1673	1	14073	3	Y	1705	1681	0			78
							1876	9									
04	21750	X	16947	-0-	-4803	-0-	1558	1	13718	3	Y	1519	1473	0	49	1	75
							1671	9									
05	21824	X	16859	-0-	-4965	-0-	1721	1	13662	3	Y	1342	1342	0	42	1	33
							1476	9									
06	21120	X	16680	-0-	-4440	-0-	1561	1	13613	3	Y	1369	1298	0	43	1	61
							1506	9									
07	18693	X	16569	-0-	-2124	-0-	1875	1	13293	3	Y	1274	1257	0	37	1	41
							1401	9									
*08	17608	X	16356	-0-	-1252	-0-	1693	1	13092	3	Y	1428	1401	0			68
							1571	9									
*09	16950	X	15851	-0-	-1099	-0-	1547	1	12738	3	Y	1424	1377	0			115
							1566	9									
10	17236	X	15923	-0-	-1313	-0-	1562	1	12655	3	Y	1551	1551	0			115
							1706	9									
*11	16680	X	14972	-0-	-1708	-0-	1521	1	12010	3	Y	1310	1309	0	42	1	74
							1441	9									
12	16554	X	13583	-0-	-2971	-0-	1526	1	10613	3	Y	1313	1205	0	89	1	93
							1444	9									

TOTAL GAS PROD: 200,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,574

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	5068	-0-	-3426	-0-	347 741	1 9	3980	3	Y	674	682	1			80
02	7946	X	4566	-0-	-3380	-0-	426 761	1 9	3379	3	Y	692	704	1	3	8	65
03	5704	X	5004	-0-	-700	-0-	455 818	1 9	3731	3	Y	744	698	1	1	8	110
04	4890	X	4448	-0-	-442	-0-	422 725	1 9	3301	3	Y	659	671	1			98
05	5053	X	4498	-0-	-555	-0-	413 718	1 9	3367	3	Y	653	653	1			98
06	4890	X	4022	-0-	-868	-0-	453 641	1 9	2928	3	Y	583	618	1			63
07	4991	X	4343	-0-	-648	-0-	436 673	1 9	3234	3	Y	612	561	1	1	8	113
*08	4991	X	3812	-0-	-1179	-0-	440 631	1 9	2741	3	Y	574	596	1	1	8	90
*09	4440	X	4220	-0-	-220	-0-	415 650	1 9	3155	3	Y	591	572	1			109
10	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	398 630	1 9	2895	3	Y	573	570	1			112
*11	4200	X	3659	-0-	-541	-0-	337 636	1 9	2686	3	Y	578	584	1			106
12	4371	X	4069	-0-	-302	-0-	325 644	1 9	3100	3	Y	585	539	1			152

TOTAL GAS PROD: 51,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,518

JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7039	-0-	-742	-0-	497 603	1 9	5939	3	Y	548	567	1			82
02	6902	X	2509	-0-	-4393	-0-	297 288	1 9	1924	3	Y	262	281	1			63
03	7378	X	5804	-0-	-1574	-0-	546 535	1 9	4723	3	Y	486	430	1			119
04	6810	X	3786	-0-	-3024	-0-	387 367	1 9	3032	3	Y	334	390	1			63
05	7037	X	5608	-0-	-1429	-0-	528 514	1 9	4566	3	Y	467	453	1			77
06	6810	X	5324	-0-	-1486	-0-	603 484	1 9	4237	3	Y	440	429	1			88
07	5797	X	4569	-0-	-1228	-0-	494 429	1 9	3646	3	Y	390	387	1			91
*08	5797	X	5428	-0-	-369	-0-	559 486	1 9	4383	3	Y	442	476	1			57
*09	5430	X	4806	-0-	-624	-0-	489 447	1 9	3870	3	Y	406	400	1			63
10	5611	X	4383	-0-	-1228	-0-	472 413	1 9	3498	3	Y	375	354	1			84
*11	5310	X	4679	-0-	-631	-0-	437 455	1 9	3787	3	Y	414	420	1			78
12	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	421 490	1 9	4186	3	Y	445	425	1			98

TOTAL GAS PROD: 59,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,009

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	15919	-0-	-5719	-0-	762	1	14266	3	Y	810	758	0	50	1	38
							891	9									
02	17110	X	15648	-0-	-1462	-0-	786	1	13849	3	Y	921	877	0	21	1	61
							1013	9									
03	18290	X	17131	-0-	-1159	-0-	858	1	14424	3	Y	1681	1677	0			65
							1849	9									
04	16860	X	16112	-0-	-748	-0-	864	1	13441	3	Y	1643	1621	0			87
							1807	9									
05	17422	X	16310	-0-	-1112	-0-	867	1	13621	3	Y	1656	1650	0	32	1	61
							1822	9									
06	16590	X	15097	-0-	-1493	-0-	871	1	12597	3	Y	1481	1430	0	62	1	50
							1629	9									
07	17143	X	14992	-0-	-2151	-0-	872	1	12385	3	Y	1577	1512	0	60	1	55
							1735	9									
*08	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	791	1	12707	3	Y	1559	1523	0	59	1	32
							1715	9									
*09	14640	X	14422	-0-	-218	-0-	809	1	12039	3	Y	1431	1346	0	87	1	30
							1574	9									
10	15128	X	14399	-0-	-729	-0-	870	1	11931	3	Y	1453	1272	0	157	1	54
							1598	9									
*11	14640	X	13802	-0-	-838	-0-	887	1	11545	3	Y	1245	1061	0	199	1	39
							1370	9									
12	15128	X	14428	-0-	-700	-0-	898	1	11918	3	Y	1465	1210	0	271	1	23
							1612	9									

TOTAL GAS PROD: 183,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,922

JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	18451	-0-	-4985	-0-	781	1	14866	3	Y	2549	2411	0	144	1	102
							2804	9									
02	18270	X	18031	-0-	-239	-0-	805	1	14441	3	Y	2532	2500	0	57	1	77
							2785	9									
03	19530	X	18274	-0-	-1256	-0-	870	1	15044	3	Y	2145	2137	0			85
							2360	9									
04	18900	X	17588	-0-	-1312	-0-	885	1	14137	3	Y	2333	2302	0			116
							2566	9									
05	19530	X	18115	-0-	-1415	-0-	884	1	14297	3	Y	2667	2657	0	43	1	83
							2934	9									
06	18660	X	15958	-0-	-2702	-0-	882	1	12872	3	Y	2004	1932	0	84	1	71
							2204	9									
07	19282	X	15443	-0-	-3839	-0-	872	1	12422	3	Y	1954	1875	0	83	1	67
							2149	9									
*08	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	793	1	12807	3	Y	1968	1915	0	72	1	48
							2165	9									
*09	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	834	1	12502	3	Y	1975	1854	0	127	1	42
							2173	9									
10	15655	X	15294	-0-	-361	-0-	885	1	12214	3	Y	1995	1753	0	212	1	72
							2195	9									
*11	15150	X	14374	-0-	-776	-0-	875	1	11500	3	Y	1817	1549	0	283	1	57
							1999	9									
12	15655	X	14540	-0-	-1115	-0-	885	1	11288	3	Y	2152	1746	0	426	1	37
							2367	9									

TOTAL GAS PROD: 197,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,091

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12104	-0-	-947	-0-	532 1746	1 9	9826	3	Y	1587	1508	0	102	1	58
02	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	504 1906	1 9	8782	3	Y	1733	1689	0	33	1	69
03	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	535 1099	1 9	8945	3	Y	999	991	0			77
04	10920	X	10062	-0-	-858	-0-	550 1109	1 9	8403	3	Y	1008	968	0			117
05	11284	X	10301	-0-	-983	-0-	550 1253	1 9	8498	3	Y	1139	1134	0	43	1	79
06	10920	X	9927	-0-	-993	-0-	557 1290	1 9	8080	3	Y	1173	1127	0	80	1	45
07	11284	X	10112	-0-	-1172	-0-	559 1581	1 9	7972	3	Y	1437	1362	0	56	1	64
*08	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	511 1652	1 9	8280	3	Y	1502	1457	0	68	1	41
*09	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	527 1447	1 9	7916	3	Y	1315	1211	0	109	1	36
10	9827	X	9732	-0-	-95	-0-	566 1354	1 9	7812	3	Y	1231	1076	0	145	1	46
*11	9510	X	8901	-0-	-609	-0-	539 1272	1 9	7090	3	Y	1156	977	0	187	1	38
12	9827	X	8854	-0-	-973	-0-	545 1368	1 9	6941	3	Y	1244	1012	0	249	1	21

TOTAL GAS PROD: 122,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,524

JORDAN A WELL #: 6H RRCID -> 288820 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13442 PERF.13873 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	305 646	1 9	3266	3	Y	587	597	1			69
02	4669	X	3517	-0-	-1152	-0-	347 613	1 9	2557	3	Y	557	571	1	2	8	53
03	4991	X	3685	-0-	-1306	-0-	357 641	1 9	2687	3	Y	583	547	1	1	8	88
04	4830	X	3138	-0-	-1692	-0-	321 551	1 9	2266	3	Y	501	514	1			75
05	4340	X	3193	-0-	-1147	-0-	315 547	1 9	2331	3	Y	497	497	1			75
06	4080	X	2522	-0-	-1558	-0-	319 454	1 9	1749	3	Y	413	441	1			47
07	3751	X	3685	-0-	-66	-0-	385 591	1 9	2709	3	Y	537	485	1	1	8	98
*08	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	354 523	1 9	2428	3	Y	475	497	1	1	8	75
*09	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	317 497	1 9	2243	3	Y	452	442	1			85
10	3689	X	3032	-0-	-657	-0-	325 506	1 9	2201	3	Y	460	454	1			91
*11	3570	X	2853	-0-	-717	-0-	268 508	1 9	2077	3	Y	462	468	1			85
12	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	257 530	1 9	2552	3	Y	482	443	1			124

TOTAL GAS PROD: 39,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,006

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN A- JORDAN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288826 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 13802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7823	-0-	-702	-0-	433 829	1 9	6561	3	Y	754	789	1			99
02	7859	X	7523	-0-	-336	-0-	689 933	1 9	5901	3	Y	848	831	1			116
03	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	1067 1219	1 9	9188	3	Y	1108	1095	1			129
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	1031 1170	1 9	8516	3	Y	1064	991	1			202
05	8029	X	7798	-0-	-231	-0-	749 915	1 9	6134	3	Y	832	916	1			118
06	8280	X	4078	-0-	-4202	-0-	479 549	1 9	3050	3	Y	499	556	1			61
07	8556	X	182	-0-	-8374	-0-	82	1	100	9	Y	91	143	1			9
*08	11470	X	5151	-0-	-6319	-0-	531 669	1 9	3951	3	Y	608	535	1			82
*09	10710	X	6526	-0-	-4184	-0-	686 783	1 9	5057	3	Y	712	685	1	1	8	108
10	7812	X	2413	-0-	-5399	-0-	290 328	1 9	1795	3	Y	298	377	1			29
*11	4980	X	1439	-0-	-3541	-0-	192 204	1 9	1043	3	Y	185	189	1			25
12	6758	X	1940	-0-	-4818	-0-	220 253	1 9	1467	3	Y	230	234	1			27

TOTAL GAS PROD: 67,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4977	-0-	-1564	-0-	289	1	3976	3	Y	647	587	1			231
							712	9									
02	5858	X	3570	-0-	-2288	-0-	385	1	2677	3	Y	462	480	1	6	8	207
							508	9									
03	6262	X	5905	-0-	-357	-0-	559	1	4466	3	Y	800	559	1			448
							880	9									
04	5250	X	2591	-0-	-2659	-0-	297	1	1962	3	Y	302	366	1			384
							332	9									
05	4991	X	3748	-0-	-1243	-0-	382	1	2874	3	Y	447	587	1			244
							492	9									
06	5700	X	5238	-0-	-462	-0-	545	1	4041	3	Y	593	595	1			242
							652	9									
07	5890	X	4412	-0-	-1478	-0-	476	1	3395	3	Y	492	592	1			142
							541	9									
*08	5890	X	4936	-0-	-954	-0-	493	1	3841	3	Y	547	423	1			266
							602	9									
*09	5250	X	3132	-0-	-2118	-0-	353	1	2409	3	Y	336	400	1			202
							370	9									
10	5425	X	3297	-0-	-2128	-0-	376	1	2525	3	Y	360	223	1			339
							396	9									
*11	5250	X	1472	-0-	-3778	-0-	274	1	993	3	Y	186	393	1			132
							205	9									
12	4929	X	2450	-0-	-2479	-0-	313	1	1880	3	Y	234	187	1			179
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 45,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,406

LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7644	-0-	-1842	-0-	431	1	6381	3	Y	756	742	1			113
							832	9									
02	8265	X	7638	-0-	-627	-0-	691	1	6012	3	Y	850	832	1			131
							935	9									
03	8835	X	7675	-0-	-1160	-0-	724	1	6118	3	Y	757	783	1			105
							833	9									
04	8130	X	7867	-0-	-263	-0-	760	1	6227	3	Y	800	737	1			168
							880	9									
05	8153	X	8110	-0-	-43	-0-	773	1	6384	3	Y	866	911	1			123
							953	9									
06	7890	X	7544	-0-	-346	-0-	750	1	5937	3	Y	779	806	1			96
							857	9									
07	8153	X	7701	-0-	-452	-0-	766	1	6027	3	Y	825	834	1			87
							908	9									
*08	7564	X	7548	-0-	-16	-0-	737	1	5887	3	Y	840	815	1			112
							924	9									
*09	7320	X	5355	-0-	-1965	-0-	564	1	4143	3	Y	589	618	1			83
							648	9									
10	7564	X	7055	-0-	-509	-0-	752	1	5468	3	Y	759	760	1			82
							835	9									
*11	7320	X	6380	-0-	-940	-0-	682	1	4964	3	Y	667	657	1			92
							734	9									
12	7564	X	906	-0-	-6658	-0-	779	1	110	3	Y	15	87	1			23
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 81,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,503

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	762	1	11904	3	Y	1329	1393	1			180
							1462	9									
02	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	1121	1	10023	3	Y	1379	1359	1			200
							1517	9									
03	14198	X	10413	-0-	-3785	-0-	969	1	8326	3	Y	1016	1073	1			143
							1118	9									
04	13740	X	10997	-0-	-2743	-0-	1046	1	8706	3	Y	1132	1035	1			240
							1245	9									
05	14198	X	13087	-0-	-1111	-0-	1182	1	10447	3	Y	1325	1376	1			189
							1458	9									
06	13680	X	11483	-0-	-2197	-0-	1085	1	9155	3	Y	1130	1180	1			139
							1243	9									
07	13547	X	11569	-0-	-1978	-0-	1092	1	9182	3	Y	1177	1192	1			124
							1295	9									
*08	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	1264	1	10906	3	Y	1439	1372	1			191
							1583	9									
*09	12660	X	11676	-0-	-984	-0-	1148	1	9226	3	Y	1184	1192	1	1	8	182
							1302	9									
10	13082	X	12721	-0-	-361	-0-	1279	1	10041	3	Y	1274	1313	1			143
							1401	9									
*11	13320	X	12175	-0-	-1145	-0-	1231	1	9618	3	Y	1205	1178	1			170
							1326	9									
12	13764	X	11544	-0-	-2220	-0-	1406	1	8738	3	Y	1273	1281	1			160
							1400	9									

TOTAL GAS PROD: 146,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,863

LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	11536	-0-	-1608	-0-	620	1	9720	3	Y	1087	1139	1			148
							1196	9									
02	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	951	1	8678	3	Y	1171	1150	1			169
							1288	9									
03	11656	X	10952	-0-	-704	-0-	988	1	8827	3	Y	1034	1066	1			137
							1137	9									
04	11280	X	10845	-0-	-435	-0-	1003	1	8687	3	Y	1050	971	1			216
							1155	9									
05	11656	X	10944	-0-	-712	-0-	1002	1	8710	3	Y	1120	1177	1			159
							1232	9									
06	11280	X	10464	-0-	-816	-0-	1000	1	8321	3	Y	1039	1070	1			128
							1143	9									
07	11656	X	11329	-0-	-327	-0-	1079	1	8973	3	Y	1161	1167	1			122
							1277	9									
*08	10602	X	9734	-0-	-868	-0-	910	1	7683	3	Y	1037	1021	1			138
							1141	9									
*09	10260	X	9354	-0-	-906	-0-	937	1	7353	3	Y	967	956	1	1	8	148
							1064	9									
10	10602	X	9762	-0-	-840	-0-	996	1	7673	3	Y	994	1030	1			112
							1093	9									
*11	10260	X	9518	-0-	-742	-0-	973	1	7499	3	Y	951	928	1			135
							1046	9									
12	10602	X	9261	-0-	-1341	-0-	1112	1	7020	3	Y	1026	1029	1			129
							1129	9									

TOTAL GAS PROD: 124,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,637

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5874	-0-	-1256	-0-	320	1	4938	3	Y	560	604	1			76
							616	9									
02	6670	X	4897	-0-	-1773	-0-	443	1	3854	3	Y	545	539	1			82
							600	9									
03	7192	X	139	-0-	-7053	-0-	61	1	78	9	Y	71	126	1			27
04	6960	X	1652	-0-	-5308	-0-	160	1	1284	3	Y	189	162	1			54
							208	9									
05	7192	X	4091	-0-	-3101	-0-	532	1	2899	3	Y	600	568	1			86
							660	9									
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	721	1	5346	3	Y	748	742	1			92
							823	9									
07	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	844	1	6766	3	Y	906	903	1			95
							997	9									
*08	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	655	1	5268	3	Y	747	743	1			99
							822	9									
*09	6900	X	4502	-0-	-2398	-0-	516	1	3401	3	Y	532	544	1			87
							585	9									
10	8618	X	7832	-0-	-786	-0-	825	1	6107	3	Y	818	812	1			93
							900	9									
*11	8340	X	7870	-0-	-470	-0-	825	1	6156	3	Y	808	787	1			114
							889	9									
12	8618	X	7742	-0-	-876	-0-	942	1	5859	3	Y	855	858	1			108
							941	9									

TOTAL GAS PROD: 66,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,379

LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	5608	-0-	-13240	-0-	329	1	4644	3	Y	577	594	1			91
							635	9									
02	14964	X	9295	-0-	-5669	-0-	853	1	7307	3	Y	1032	983	1			140
							1135	9									
03	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	1836	1	16168	3	Y	1921	1849	1			212
							2113	9									
04	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	1048	1	8476	3	Y	1034	1043	1			203
							1137	9									
05	9951	X	7622	-0-	-2329	-0-	760	1	5931	3	Y	846	929	1			120
							931	9									
06	15480	X	6871	-0-	-8609	-0-	709	1	5349	3	Y	739	768	1			91
							813	9									
07	15996	X	7459	-0-	-8537	-0-	745	1	5838	3	Y	796	803	1			84
							876	9									
*08	16337	X	3236	-0-	-13101	-0-	336	1	2479	3	Y	383	416	1			51
							421	9									
*09	10650	X	3798	-0-	-6852	-0-	409	1	2925	3	Y	422	410	1			63
							464	9									
10	7626	X	2582	-0-	-5044	-0-	304	1	1947	3	Y	301	330	1			34
							331	9									
*11	7230	X	2958	-0-	-4272	-0-	341	1	2250	3	Y	334	321	1			47
							367	9									
12	7471	X	4099	-0-	-3372	-0-	389	1	3200	3	Y	464	453	1			55
							510	9									

TOTAL GAS PROD: 84,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,849

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6184	-0-	-1039	-0-	332	1	4764	3	Y	989	1164	1			199
							1088	9									
02	6728	X	5377	-0-	-1351	-0-	468	1	3784	3	Y	1023	837	1	1	8	384
							1125	9									
03	6541	X	5400	-0-	-1141	-0-	484	1	3944	3	Y	884	951	1			317
							972	9									
04	5970	X	5193	-0-	-777	-0-	489	1	3895	3	Y	735	712	1			340
							809	9									
05	6169	X	5674	-0-	-495	-0-	522	1	4149	3	Y	912	998	1			254
							1003	9									
06	5970	X	4621	-0-	-1349	-0-	453	1	3364	3	Y	731	894	1			91
							804	9									
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	577	1	4403	3	Y	976	783	1			284
							1074	9									
*08	5673	X	4954	-0-	-719	-0-	502	1	3585	3	Y	788	792	1			280
							867	9									
*09	5490	X	3984	-0-	-1506	-0-	416	1	2902	3	Y	605	598	1			287
							666	9									
10	6045	X	4876	-0-	-1169	-0-	502	1	3388	3	Y	896	982	1			201
							986	9									
*11	5850	X	3874	-0-	-1976	-0-	440	1	2820	3	Y	558	571	1			188
							614	9									
12	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	502	1	3560	3	Y	830	748	1			270
							913	9									

TOTAL GAS PROD: 61,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,927

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6260	-0-	-2885	-0-	311	1	5101	3	Y	771	731	1			123
							848	9									
02	8178	X	5988	-0-	-2190	-0-	184	1	4884	3	Y	836	856	1	1	8	102
							920	9									
03	7595	X	6235	-0-	-1360	-0-	699	1	4649	3	Y	806	710	1			198
							887	9									
04	7350	X	6281	-0-	-1069	-0-	704	1	4694	3	Y	803	889	1			112
							883	9									
05	7595	X	5406	-0-	-2189	-0-	791	1	3892	3	Y	657	660	1			109
							723	9									
06	6240	X	2568	-0-	-3672	-0-	344	1	1880	3	Y	313	369	1			53
							344	9									
07	6479	X	2420	-0-	-4059	-0-	310	1	1758	3	Y	320	302	1			71
							352	9									
*08	6479	X	3641	-0-	-2838	-0-	406	1	2766	3	Y	426	417	1			80
							469	9									
*09	6270	X	2927	-0-	-3343	-0-	365	1	2168	3	Y	358	333	1			105
							394	9									
10	5394	X	2246	-0-	-3148	-0-	310	1	1615	3	Y	292	359	1			38
							321	9									
*11	3510	X	1881	-0-	-1629	-0-	254	1	1368	3	Y	235	229	1			44
							259	9									
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	182	1	3391	3	Y	563	480	1			127
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 50,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,380

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6806	-0-	-2339	-0-	346	1	5523	3	Y	852	801	1			143
							937	9									
02	7888	X	5969	-0-	-1919	-0-	184	1	4863	3	Y	838	867	1	1	8	113
							922	9									
03	8184	X	7021	-0-	-1163	-0-	789	1	5232	3	Y	909	794	1			228
							1000	9									
04	7890	X	6666	-0-	-1224	-0-	736	1	5002	3	Y	844	950	1			122
							928	9									
05	7409	X	6760	-0-	-649	-0-	947	1	4945	3	Y	789	781	1			130
							868	9									
06	6780	X	6537	-0-	-243	-0-	767	1	4991	3	Y	708	734	1			104
							779	9									
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	767	1	5496	3	Y	789	739	1			154
							868	9									
*08	7006	X	6707	-0-	-299	-0-	714	1	5169	3	Y	749	765	1			138
							824	9									
*09	6660	X	5883	-0-	-777	-0-	681	1	4440	3	Y	693	637	1			194
							762	9									
10	7130	X	6940	-0-	-190	-0-	840	1	5232	3	Y	789	885	1			98
							868	9									
*11	6900	X	5910	-0-	-990	-0-	720	1	4457	3	Y	666	644	1			120
							733	9									
12	7130	X	6371	-0-	-759	-0-	516	1	4968	3	Y	806	731	1			195
							887	9									

TOTAL GAS PROD: 78,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,432

CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	356	1	5695	3	Y	884	823	1			143
							972	9									
02	7221	X	6461	-0-	-760	-0-	198	1	5269	3	Y	904	932	1	1	8	114
							994	9									
03	7564	X	6948	-0-	-616	-0-	779	1	5182	3	Y	897	789	1			222
							987	9									
04	7320	X	6039	-0-	-1281	-0-	674	1	4516	3	Y	772	881	1			113
							849	9									
05	7037	X	5942	-0-	-1095	-0-	844	1	4325	3	Y	703	698	1			118
							773	9									
06	6810	X	5501	-0-	-1309	-0-	654	1	4185	3	Y	602	630	1			90
							662	9									
07	6944	X	4786	-0-	-2158	-0-	530	1	3658	3	Y	544	520	1			114
							598	9									
*08	6944	X	4515	-0-	-2429	-0-	496	1	3446	3	Y	521	533	1			102
							573	9									
*09	6030	X	4733	-0-	-1297	-0-	561	1	3547	3	Y	568	514	1			156
							625	9									
10	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	632	1	3818	3	Y	593	675	1			74
							652	9									
*11	5490	X	4547	-0-	-943	-0-	568	1	3404	3	Y	523	504	1			93
							575	9									
12	4898	X	4380	-0-	-518	-0-	408	1	3369	3	Y	548	506	1			135
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 65,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,059

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8475	-0-	-2034	-0-	427	1	6880	3	Y	1062	997	1			178
							1168	9									
02	9976	X	7621	-0-	-2355	-0-	232	1	6224	3	Y	1059	1095	1	1	8	141
							1165	9									
03	10664	X	8470	-0-	-2194	-0-	931	1	6358	3	Y	1074	943	1			272
							1181	9									
04	10320	X	7797	-0-	-2523	-0-	845	1	5883	3	Y	972	1101	1			143
							1069	9									
05	9362	X	8166	-0-	-1196	-0-	1115	1	6030	3	Y	928	917	1			154
							1021	9									
06	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	1096	1	7404	3	Y	1008	1017	1			145
							1109	9									
07	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	1068	1	7895	3	Y	1099	1032	1			212
							1209	9									
*08	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	992	1	7396	3	Y	1041	1063	1	1	8	189
							1145	9									
*09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	1066	1	7231	3	Y	1070	975	1			284
							1177	9									
10	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	1163	1	7490	3	Y	1093	1241	1			136
							1202	9									
*11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	1086	1	7018	3	Y	998	960	1			174
							1098	9									
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	780	1	6400	3	Y	1037	957	1			254
							1141	9									

TOTAL GAS PROD: 106,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,441

CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5654	-0-	-2871	-0-	287	1	4583	3	Y	713	675	1			125
							784	9									
02	7830	X	5781	-0-	-2049	-0-	178	1	4711	3	Y	811	826	1	1	8	109
							892	9									
03	8029	X	6226	-0-	-1803	-0-	705	1	4627	3	Y	813	714	1			208
							894	9									
04	7620	X	5850	-0-	-1770	-0-	651	1	4378	3	Y	746	844	1			110
							821	9									
05	6789	X	6727	-0-	-62	-0-	943	1	4920	3	Y	785	769	1			126
							864	9									
06	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	829	1	5347	3	Y	763	779	1			110
							839	9									
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	771	1	5471	3	Y	792	747	1			155
							871	9									
*08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	723	1	5179	3	Y	758	773	1			140
							834	9									
*09	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	771	1	4982	3	Y	774	706	1			208
							851	9									
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	807	1	4937	3	Y	757	871	1			94
							833	9									
*11	6300	X	6147	-0-	-153	-0-	756	1	4626	3	Y	695	668	1			121
							765	9									
12	6510	X	4375	-0-	-2135	-0-	542	1	3263	3	Y	518	504	1			135
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 74,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,925

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9050	-0-	-1118	-0-	575	1	7145	3	Y	1209	1168	1			142
							1330	9									
02	8062	X	7884	-0-	-178	-0-	545	1	6195	3	Y	1040	1032	1	2	8	148
							1144	9									
03	8618	X	7996	-0-	-622	-0-	556	1	6304	3	Y	1033	989	1			192
							1136	9									
04	8340	X	8066	-0-	-274	-0-	556	1	6391	3	Y	1017	1064	1			145
							1119	9									
05	8618	X	8038	-0-	-580	-0-	569	1	6385	3	Y	985	981	1			149
							1084	9									
06	8340	X	7051	-0-	-1289	-0-	493	1	5605	3	Y	866	937	1	1	8	77
							953	9									
07	8432	X	7222	-0-	-1210	-0-	527	1	5674	3	Y	928	900	1	1	8	104
							1021	9									
*08	7440	X	7354	-0-	-86	-0-	553	1	5781	3	Y	927	901	1			130
							1020	9									
*09	7200	X	7051	-0-	-149	-0-	595	1	5438	3	Y	925	939	1			116
							1018	9									
10	7440	X	7429	-0-	-11	-0-	647	1	5733	3	Y	954	943	1			127
							1049	9									
*11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	692	1	5403	3	Y	948	940	1			135
							1043	9									
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	529	1	6513	3	Y	915	811	1			239
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 92,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,747

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	330	1	3745	3	Y	654	639	1			77
							719	9									
02	5945	X	4586	-0-	-1359	-0-	325	1	3580	3	Y	619	607	1	1	8	88
							681	9									
03	6355	X	4577	-0-	-1778	-0-	326	1	3583	3	Y	607	582	1			113
							668	9									
04	6150	X	4559	-0-	-1591	-0-	322	1	3588	3	Y	590	619	1			84
							649	9									
05	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	344	1	3719	3	Y	596	590	1			90
							656	9									
06	4740	X	4196	-0-	-544	-0-	302	1	3311	3	Y	530	572	1	1	8	47
							583	9									
07	4898	X	3838	-0-	-1060	-0-	291	1	2986	3	Y	510	500	1			57
							561	9									
*08	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	349	1	3466	3	Y	586	561	1			82
							645	9									
*09	4560	X	4140	-0-	-420	-0-	356	1	3176	3	Y	553	566	1			69
							608	9									
10	4712	X	3837	-0-	-875	-0-	345	1	2934	3	Y	507	509	1			67
							558	9									
*11	4320	X	129	-0-	-4191	-0-	53	1	76	9	Y	69	126	1			10
12	4464	X	53	-0-	-4411	-0-	41	1	12	3	Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,821

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	7732	-0-	-1971	-0-	504	1	6089	3	Y	1035	1012	1			121
							1139	9									
02	8294	X	6941	-0-	-1353	-0-	482	1	5448	3	Y	919	909	1			131
							1011	9									
03	8866	X	7468	-0-	-1398	-0-	522	1	5882	3	Y	967	918	1			180
							1064	9									
04	8580	X	7058	-0-	-1522	-0-	489	1	5583	3	Y	896	948	1			128
							986	9									
05	8556	X	6778	-0-	-1778	-0-	486	1	5366	3	Y	842	842	1			128
							926	9									
06	7470	X	7065	-0-	-405	-0-	494	1	5612	3	Y	872	921	1	1	8	78
							959	9									
07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	592	1	6405	3	Y	1042	1002	1	1	8	117
							1146	9									
*08	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	579	1	6125	3	Y	970	951	1			136
							1067	9									
*09	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	586	1	5530	3	Y	910	932	1			114
							1001	9									
10	7812	X	7011	-0-	-801	-0-	597	1	5438	3	Y	887	883	1			118
							976	9									
*11	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	1031	1	8236	3	Y	1378	1300	1			196
							1516	9									
12	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	790	1	5455	3	Y	756	754	1			198
							832	9									

TOTAL GAS PROD: 90,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,474

CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11222	-0-	-3379	-0-	717	1	8887	3	Y	1471	1438	1			172
							1618	9									
02	13659	X	11178	-0-	-2481	-0-	762	1	8815	3	Y	1455	1417	1	3	8	207
							1601	9									
03	12307	X	11666	-0-	-641	-0-	800	1	9234	3	Y	1484	1415	1			276
							1632	9									
04	11910	X	11226	-0-	-684	-0-	754	1	8953	3	Y	1381	1460	1			197
							1519	9									
05	12307	X	11386	-0-	-921	-0-	793	1	9082	3	Y	1374	1362	1	1	8	208
							1511	9									
06	11550	X	10901	-0-	-649	-0-	747	1	8713	3	Y	1310	1400	1	1	8	117
							1441	9									
07	11935	X	10426	-0-	-1509	-0-	745	1	8241	3	Y	1309	1278	1	1	8	147
							1440	9									
*08	10757	X	8668	-0-	-2089	-0-	637	1	6855	3	Y	1069	1066	1	1	8	149
							1176	9									
*09	10410	X	7854	-0-	-2556	-0-	663	1	6057	3	Y	1031	1050	1	1	8	129
							1134	9									
10	10757	X	8835	-0-	-1922	-0-	756	1	6852	3	Y	1115	1096	1			148
							1227	9									
*11	10410	X	8387	-0-	-2023	-0-	801	1	6379	3	Y	1097	1089	1			156
							1207	9									
12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	613	1	8764	3	Y	1250	1079	1			327
							1375	9									

TOTAL GAS PROD: 122,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,346

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	734	1	8905	3	Y	1495	1452	1			175
							1645	9									
02	11455	X	9958	-0-	-1497	-0-	684	1	7838	3	Y	1305	1292	1	3	8	185
							1436	9									
03	12276	X	10215	-0-	-2061	-0-	707	1	8066	3	Y	1311	1253	1			243
							1442	9									
04	11880	X	9334	-0-	-2546	-0-	629	1	7437	3	Y	1153	1232	1			164
							1268	9									
05	11284	X	8691	-0-	-2593	-0-	609	1	6920	3	Y	1056	1059	1	1	8	160
							1162	9									
06	10920	X	7749	-0-	-3171	-0-	536	1	6179	3	Y	940	1015	1	1	8	84
							1034	9									
07	10633	X	8760	-0-	-1873	-0-	635	1	6891	3	Y	1122	1079	1	1	8	126
							1234	9									
*08	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	733	1	7815	3	Y	1229	1182	1	1	8	172
							1352	9									
*09	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	759	1	7230	3	Y	1176	1200	1	1	8	147
							1294	9									
10	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	789	1	7265	3	Y	1164	1156	1			155
							1280	9									
*11	8130	X	7158	-0-	-972	-0-	687	1	5434	3	Y	943	964	1			134
							1037	9									
12	8401	X	8161	-0-	-240	-0-	527	1	6630	3	Y	913	808	1			239
							1004	9									

TOTAL GAS PROD: 109,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,807

LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12241	-0-	-2081	-0-	687	1	10214	3	Y	1218	1255	1			184
							1340	9									
02	11455	X	10935	-0-	-520	-0-	991	1	8605	3	Y	1217	1200	1			201
							1339	9									
03	12245	X	11323	-0-	-922	-0-	1066	1	9035	3	Y	1111	1151	1			161
							1222	9									
04	11850	X	11456	-0-	-394	-0-	1104	1	9077	3	Y	1159	1069	1			251
							1275	9									
05	12245	X	11232	-0-	-1013	-0-	1070	1	8845	3	Y	1197	1278	1			170
							1317	9									
06	11850	X	11095	-0-	-755	-0-	1087	1	8764	3	Y	1131	1161	1			140
							1244	9									
07	11842	X	11492	-0-	-350	-0-	1123	1	9041	3	Y	1207	1220	1			127
							1328	9									
*08	11036	X	10693	-0-	-343	-0-	1024	1	8384	3	Y	1168	1139	1			156
							1285	9									
*09	10680	X	10470	-0-	-210	-0-	1067	1	8194	3	Y	1099	1085	1	1	8	169
							1209	9									
10	11036	X	10822	-0-	-214	-0-	1132	1	8457	3	Y	1121	1163	1			127
							1233	9									
*11	10680	X	9653	-0-	-1027	-0-	1019	1	7538	3	Y	996	982	1			141
							1096	9									
12	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	1164	1	10801	3	Y	1562	1526	1			179
							1718	9									

TOTAL GAS PROD: 135,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13008	-0-	-2306	-0-	834	1	10293	3	Y	1710	1666	1			200
							1881	9									
02	12934	X	11935	-0-	-999	-0-	813	1	9415	3	Y	1552	1528	1	4	8	220
							1707	9									
03	13826	X	12586	-0-	-1240	-0-	863	1	9959	3	Y	1604	1526	1			298
							1764	9									
04	13380	X	11418	-0-	-1962	-0-	783	1	9059	3	Y	1433	1527	1			204
							1576	9									
05	13826	X	11782	-0-	-2044	-0-	831	1	9366	3	Y	1441	1426	1	1	8	218
							1585	9									
06	12600	X	11057	-0-	-1543	-0-	764	1	8820	3	Y	1339	1437	1	1	8	119
							1473	9									
07	12741	X	10824	-0-	-1917	-0-	774	1	8556	3	Y	1358	1324	1	1	8	152
							1494	9									
*08	10509	X	10407	-0-	-102	-0-	767	1	8224	3	Y	1287	1258	1	1	8	180
							1416	9									
*09	10170	X	9334	-0-	-836	-0-	757	1	7281	3	Y	1178	1209	1	1	8	148
							1296	9									
10	10509	X	9535	-0-	-974	-0-	802	1	7433	3	Y	1182	1173	1			157
							1300	9									
*11	10170	X	7583	-0-	-2587	-0-	724	1	5764	3	Y	995	1011	1			141
							1095	9									
12	10509	X	8455	-0-	-2054	-0-	554	1	6850	3	Y	955	846	1			250
							1051	9									

TOTAL GAS PROD: 127,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,034

CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	1040	1	10746	3	Y	1674	1664	1			307
							1841	9									
02	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	1375	1	10793	3	Y	1804	1898	1	5	8	208
							1984	9									
03	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	1347	1	11560	3	Y	2012	1748	1			472
							2213	9									
04	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	1491	1	10695	3	Y	1748	1942	1			278
							1923	9									
05	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	1612	1	10362	3	Y	1668	1656	1	1	8	289
							1835	9									
06	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	1461	1	9747	3	Y	1565	1576	1			278
							1722	9									
07	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	1583	1	10010	3	Y	1587	1632	1	1	8	232
							1746	9									
*08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	1624	1	9574	3	Y	1550	1542	1	2	8	238
							1705	9									
*09	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1504	1	9367	3	Y	1504	1462	1			280
							1654	9									
10	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	1660	1	9197	3	Y	1530	1600	1			210
							1683	9									
*11	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	1434	1	8722	3	Y	1510	1517	1			203
							1661	9									
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	1323	1	8628	3	Y	1356	1238	1			321
							1492	9									

TOTAL GAS PROD: 158,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,508

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	1123 1977	1 9	12161	3	Y	1797	1729	1			330
02	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	1238 1772	1 9	9836	3	Y	1611	1751	1	4	8	186
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	1268 2091	1 9	10985	3	Y	1901	1641	1			446
04	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	1417 1827	1 9	10239	3	Y	1661	1843	1			264
05	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	1584 1801	1 9	10296	3	Y	1637	1617	1	1	8	283
06	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	1511 1784	1 9	10240	3	Y	1622	1617	1			288
07	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	1635 1801	1 9	10485	3	Y	1637	1685	1	1	8	239
*08	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	1654 1737	1 9	9889	3	Y	1579	1574	1	2	8	242
*09	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1539 1697	1 9	9735	3	Y	1543	1498	1			287
10	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	1714 1738	1 9	9649	3	Y	1580	1650	1			217
*11	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	1509 1747	1 9	9345	3	Y	1588	1592	1			213
12	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	1392 1577	1 9	9019	3	Y	1434	1308	1			339

TOTAL GAS PROD: 161,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,590

CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	606 1081	1 9	6561	3	Y	983	982	1			180
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	797 1147	1 9	5962	3	Y	1043	1101	1	2	8	120
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	882 1445	1 9	7340	3	Y	1314	1126	1			308
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	990 1277	1 9	6775	3	Y	1161	1284	1			185
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	989 1145	1 9	5692	3	Y	1041	1045	1	1	8	180
06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	780 915	1 9	4718	3	Y	832	864	1			148
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	752 827	1 9	4069	3	Y	752	789	1	1	8	110
*08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	850 892	1 9	4295	3	Y	811	796	1	1	8	124
*09	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	768 848	1 9	4031	3	Y	771	752	1			143
10	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	835 844	1 9	3850	3	Y	767	805	1			105
*11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	817 948	1 9	4642	3	Y	862	851	1			116
12	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	753 810	1 9	4674	3	Y	736	678	1			174

TOTAL GAS PROD: 84,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,073

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1522	-0-	-927	-0-	320	1	99	2	Y	299	320	0			-0-
							723	3	51	4							
02	4756	X	1247	-0-	-3509	-0-	89	1	50	2	Y	383	380	0			3
							678	3	9	4							
03	4991	X	2680	-0-	-2311	-0-	211	1	149	2	Y	855	853	0			5
							1374	3	5	4							
04	4590	X	3501	-0-	-1089	-0-	451	1	298	2	Y	528	529	0			4
							2163	3	8	4							
05	2263	X	1017	-0-	-1246	-0-	130	1	53	2	Y	186	187	0			3
							626	3	3	4							
06	2490	X	1347	-0-	-1143	-0-	132	1	48	2	Y	525	521	0			7
							587	3	2	4							
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	1	0			-0-
*11	1350	X	57	-0-	-1293	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
*12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	438	1	210	2	Y	186	185	0			1
							3820	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 16,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,963

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	204	204	0			-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	1183	1175	0			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	30	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	10522	-0-		-2777		-0-	863	1	8651	3	Y	916	927	1			99
									1008	9								
02	12441	X	10342	-0-		-2099		-0-	789	1	7764	3	Y	1626	1526	1	4	8	195
									1789	9								
03	12679	X	10562	-0-		-2117		-0-	858	1	8108	3	Y	1451	1471	1	12	8	163
									1596	9								
04	12120	X	9581	-0-		-2539		-0-	852	1	7664	3	Y	968	1026	1	4	8	101
									1065	9								
05	11966	X	10225	-0-		-1741		-0-	939	1	7923	3	Y	1239	1198	1			142
									1363	9								
06	10680	X	10300	-0-		-380		-0-	911	1	7562	3	Y	1661	1556	1			247
									1827	9								
07	11036	X	7681	-0-		-3355		-0-	867	1	6205	3	Y	554	697	1			104
									609	9								
*08	9455	X	7672	-0-		-1783		-0-	912	1	5869	3	Y	810	751	1	1	8	162
									891	9								
*09	9150	X	7376	-0-		-1774		-0-	863	1	5476	3	Y	943	935	1	2	8	168
									1037	9								
10	9455	X	7459	-0-		-1996		-0-	836	1	5592	3	Y	937	919	1			186
									1031	9								
*11	9150	X	7289	-0-		-1861		-0-	769	1	5509	3	Y	919	879	1			226
									1011	9								
12	7688	X	7473	-0-		-215		-0-	823	1	5574	3	Y	978	1016	1			188
									1076	9								

TOTAL GAS PROD: 106,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,002

GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	12925	-0-		-4373		-0-	1120	1	10812	3	N	903	935	1			116
									993	9								
02	15718	X	12595	-0-		-3123		-0-	1123	1	10374	3	N	998	949	1	5	8	160
									1098	9								
03	15841	X	13460	-0-		-2381		-0-	1233	1	10866	3	N	1237	1206	1	18	8	173
									1361	9								
04	14910	X	12243	-0-		-2667		-0-	1167	1	9837	3	N	1126	1164	1	5	8	130
									1239	9								
05	14570	X	11184	-0-		-3386		-0-	1119	1	9612	3	N	412	429	1			113
									453	9								
06	13020	X	10292	-0-		-2728		-0-	1056	1	8828	3	N	371	336	1			148
									408	9								
07	13454	X	9248	-0-		-4206		-0-	1039	1	7454	3	N	686	708	1			126
									755	9								
*08	13454	X	9395	-0-		-4059		-0-	1108	1	7124	3	N	1057	976	1	1	8	206
									1163	9								
*09	12240	X	9157	-0-		-3083		-0-	1059	1	6893	3	N	1095	1100	1	2	8	199
									1205	9								
10	11191	X	8846	-0-		-2345		-0-	1031	1	6893	3	N	838	837	1			200
									922	9								
*11	10290	X	8695	-0-		-1595		-0-	926	1	6634	3	N	1032	950	1			282
									1135	9								
12	11194	X	11194	-0-		-0-		-0-	992	1	8759	3	N	1312	1339	1			255
									1443	9								

TOTAL GAS PROD: 129,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,067

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8440	-0-	-2999	-0-	665 1202	1 9	6573	3	Y	1093	1077	1			96
02	10092	X	7069	-0-	-3023	-0-	589 765	1 9	5715	3	Y	695	687	1	3	8	101
03	9920	X	7174	-0-	-2746	-0-	657 465	1 9	6052	3	Y	423	438	1	9	8	77
04	9210	X	6340	-0-	-2870	-0-	627 208	1 9	5505	3	Y	189	212	1	3	8	51
05	9114	X	7819	-0-	-1295	-0-	701 1172	1 9	5946	3	Y	1065	1000	1			116
06	8160	X	3678	-0-	-4482	-0-	395 191	1 9	3092	3	Y	174	214	1			76
07	7564	X	5458	-0-	-2106	-0-	548 1030	1 9	3880	3	Y	936	902	1			110
*08	7285	X	6114	-0-	-1171	-0-	758 461	1 9	4895	3	Y	419	434	1	1	8	94
*09	7050	X	5570	-0-	-1480	-0-	674 479	1 9	4417	3	Y	435	431	1	1	8	97
10	7285	X	5965	-0-	-1320	-0-	685 540	1 9	4740	3	Y	491	466	1			122
*11	5910	X	5141	-0-	-769	-0-	577 394	1 9	4170	3	Y	358	334	1			146
12	6107	X	5433	-0-	-674	-0-	618 370	1 9	4445	3	Y	336	394	1			88

TOTAL GAS PROD: 74,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,614

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4168	-0-	-1474	-0-	937	1	284	2	Y	800	796	0			12
							1882	3	185	4							
02	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	2134	1	1335	2	Y	513	520	0			5
							5017	3	150	4							
03	5487	X	4635	-0-	-852	-0-	891	1	609	2	Y	486	486	0			5
							2584	3	16	4							
04	4020	X	3515	-0-	-505	-0-	675	1	370	2	Y	526	524	0			7
							1872	3	19	4							
05	9827	X	4554	-0-	-5273	-0-	874	1	485	2	Y	670	667	0			10
							2428	3	30	4							
06	9510	X	3666	-0-	-5844	-0-	855	1	518	2	Y	214	221	0			3
							2030	3	28	4							
07	9827	X	3755	-0-	-6072	-0-	861	1	562	2	Y	310	307	0	2	8	4
							1963	3	28	4							
08	4650	X	4294	-0-	-356	-0-	1045	1	613	2	Y	311	310	0	2	8	3
							2259	3	35	4							
*09	4410	X	2513	-0-	-1897	-0-	568	1	366	2	Y	296	292	0	1	8	6
							1223	3	30	4							
10	4557	X	3584	-0-	-973	-0-	802	1	591	2	Y	361	361	0			6
							1758	3	36	4							
*11	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	1384	1	826	2	Y	715	710	0			11
							2589	3	38	4							
12	4278	X	2766	-0-	-1512	-0-	699	1	394	2	Y	477	481	0			7
							1137	3	11	4							

TOTAL GAS PROD: 52,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,679

ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10755	-0-	-2172	-0-	1246	1	8031	3	Y	1344	1359	1			94
							1478	9									
02	10469	X	9943	-0-	-526	-0-	1024	1	7219	3	Y	1545	1525	1			114
							1700	9									
03	11191	X	10548	-0-	-643	-0-	1021	1	7892	3	Y	1486	1488	1	14	8	98
							1635	9									
04	10830	X	9683	-0-	-1147	-0-	894	1	7187	3	Y	1456	1446	1	7	8	101
							1602	9									
*05	11191	X	9491	-0-	-1700	-0-	884	1	6964	3	Y	1494	1513	1			82
							1643	9									
06	10410	X	8260	-0-	-2150	-0-	873	1	6922	3	Y	423	470	1			35
							465	9									
07	10633	X	8426	-0-	-2207	-0-	918	1	6785	3	Y	657	630	1			62
							723	9									
*08	10540	X	8354	-0-	-2186	-0-	972	1	6677	3	Y	641	646	1	2	8	55
							705	9									
*09	9690	X	7866	-0-	-1824	-0-	825	1	6511	3	Y	482	486	1	2	8	49
							530	9									
10	9486	X	7758	-0-	-1728	-0-	717	1	5777	3	Y	1149	1140	1			58
							1264	9									
*11	8250	X	7549	-0-	-701	-0-	753	1	5775	3	Y	928	893	1			93
							1021	9									
12	8432	X	7700	-0-	-732	-0-	751	1	5880	3	Y	972	953	1			112
							1069	9									

TOTAL GAS PROD: 106,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,577

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14354	-0-	-1735	-0-	1504 2916	1 9	9934	3	Y	2651	2588	1			166
02	12267	X	12262	-0-	-5	-0-	1205 2455	1 9	8602	3	Y	2232	2233	1	8	8	157
03	13113	X	12634	-0-	-479	-0-	1145 2394	1 9	9095	3	Y	2176	2183	1	16	8	134
04	12690	X	11562	-0-	-1128	-0-	1034 1975	1 9	8553	3	Y	1795	1797	1	8	8	124
*05	13113	X	11810	-0-	-1303	-0-	1045 2317	1 9	8448	3	Y	2106	2119	1			111
06	12690	X	11099	-0-	-1591	-0-	1002 2008	1 9	8089	3	Y	1825	1863	1			73
07	13113	X	11025	-0-	-2088	-0-	1058 1991	1 9	7976	3	Y	1810	1757	1			126
*08	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	1043 2075	1 9	7540	3	Y	1886	1898	1	2	8	112
*09	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	905 1995	1 9	7181	3	Y	1814	1823	1	3	8	100
10	10230	X	9663	-0-	-567	-0-	877 1619	1 9	7167	3	Y	1472	1501	1			71
*11	9900	X	8963	-0-	-937	-0-	844 1572	1 9	6547	3	Y	1429	1375	1			125
12	10230	X	9419	-0-	-811	-0-	841 1834	1 9	6744	3	Y	1667	1629	1			163

TOTAL GAS PROD: 133,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,863

ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19499	X	16734	-0-	-2765	-0-	1769 3384	1 9	11581	3	Y	3076	3042	1			193
02	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	1469 2768	1 9	10534	3	Y	2516	2530	1			179
03	15438	X	15254	-0-	-184	-0-	1382 2806	1 9	11066	3	Y	2551	2554	1	19	8	157
04	14940	X	13940	-0-	-1000	-0-	1247 2308	1 9	10385	3	Y	2098	2100	1	10	8	145
*05	15438	X	13935	-0-	-1503	-0-	1246 2547	1 9	10142	3	Y	2315	2336	1			124
06	14940	X	14639	-0-	-301	-0-	1230 3390	1 9	10019	3	Y	3082	3098	1			108
07	15438	X	13799	-0-	-1639	-0-	1323 2368	1 9	10108	3	Y	2153	2110	1			151
*08	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	1360 2228	1 9	9388	3	Y	2025	2049	1	3	8	124
*09	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	1082 1999	1 9	8672	3	Y	1817	1830	1	3	8	108
10	11966	X	11921	-0-	-45	-0-	1090 1788	1 9	9043	3	Y	1625	1651	1			82
*11	11580	X	11116	-0-	-464	-0-	1041 1872	1 9	8203	3	Y	1702	1634	1			150
12	11966	X	11172	-0-	-794	-0-	1038 2066	1 9	8068	3	Y	1878	1839	1			189

TOTAL GAS PROD: 162,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,838

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	13853	-0-	-8126	-0-	1860	1	11844	3	Y	135	193	1			45
							149	9									
02	15602	X	14542	-0-	-1060	-0-	1624	1	11687	3	Y	1119	1051	1	11	8	102
							1231	9									
03	16678	X	16271	-0-	-407	-0-	1522	1	12190	3	Y	2326	2255	1	21	8	152
							2559	9									
04	16140	X	15695	-0-	-445	-0-	1334	1	11129	3	Y	2938	2882	1	11	8	197
							3232	9									
*05	16399	X	15000	-0-	-1399	-0-	1314	1	10726	3	Y	2691	2746	1			142
							2960	9									
06	15720	X	13757	-0-	-1963	-0-	1277	1	10415	3	Y	1877	1937	1			82
							2065	9									
07	16244	X	14421	-0-	-1823	-0-	1355	1	10326	3	Y	2491	2402	1			171
							2740	9									
*08	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	1418	1	10398	3	Y	2337	2365	1	3	8	140
							2571	9									
*09	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	1265	1	10259	3	Y	1886	1909	1	3	8	114
							2075	9									
10	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	1257	1	10473	3	Y	1938	1960	1			92
							2132	9									
*11	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	1200	1	9498	3	Y	1638	1578	1			152
							1802	9									
12	12803	X	12440	-0-	-363	-0-	1196	1	9121	3	Y	1930	1885	1			197
							2123	9									

TOTAL GAS PROD: 170,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,306

ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11719	-0-	-2231	-0-	465	1	8036	3	Y	2925	2934	1			176
							3218	9									
02	10643	X	10635	-0-	-8	-0-	1063	1	7502	3	Y	1882	1918	1	7	8	133
							2070	9									
03	11377	X	10610	-0-	-767	-0-	1020	1	8054	3	Y	1396	1421	1	14	8	94
							1536	9									
04	11010	X	9918	-0-	-1092	-0-	928	1	7640	3	Y	1227	1227	1	7	8	87
							1350	9									
*05	11377	X	9381	-0-	-1996	-0-	951	1	7639	3	Y	719	756	1			50
							791	9									
06	11010	X	9755	-0-	-1255	-0-	920	1	7398	3	Y	1306	1299	1			57
							1437	9									
07	11346	X	9598	-0-	-1748	-0-	978	1	7341	3	Y	1163	1131	1			89
							1279	9									
*08	9982	X	9262	-0-	-720	-0-	1018	1	7109	3	Y	1032	1046	1	2	8	73
							1135	9									
*09	9660	X	8850	-0-	-810	-0-	816	1	6488	3	Y	1405	1394	1	2	8	82
							1546	9									
10	9982	X	8775	-0-	-1207	-0-	810	1	6620	3	Y	1223	1244	1			61
							1345	9									
*11	9660	X	8013	-0-	-1647	-0-	762	1	5908	3	Y	1221	1173	1			109
							1343	9									
12	9610	X	7102	-0-	-2508	-0-	760	1	5576	3	Y	696	708	1			97
							766	9									

TOTAL GAS PROD: 113,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6804	-0-	-2031	-0-	766	1	4788	3	Y	1136	1157	1			75
							1250	9									
02	7453	X	6265	-0-	-1188	-0-	671	1	4241	3	Y	1230	1213	1	5	8	87
							1353	9									
03	7967	X	6443	-0-	-1524	-0-	631	1	4516	3	Y	1178	1183	1	9	8	73
							1296	9									
04	7530	X	5615	-0-	-1915	-0-	595	1	4440	3	Y	527	559	1			41
							580	9									
*05	7750	X	5515	-0-	-2235	-0-	603	1	4272	3	Y	582	586	1			37
							640	9									
06	6570	X	5781	-0-	-789	-0-	592	1	4303	3	Y	805	806	1			36
							886	9									
07	6696	X	5871	-0-	-825	-0-	623	1	4191	3	Y	961	929	1			68
							1057	9									
*08	6448	X	5719	-0-	-729	-0-	666	1	3998	3	Y	959	967	1	1	8	59
							1055	9									
*09	5790	X	4854	-0-	-936	-0-	479	1	3466	3	Y	826	834	1	1	8	50
							909	9									
10	5983	X	5547	-0-	-436	-0-	520	1	4070	3	Y	870	879	1			41
							957	9									
*11	5790	X	4493	-0-	-1297	-0-	451	1	3166	3	Y	796	767	1			70
							876	9									
12	5859	X	5091	-0-	-768	-0-	449	1	3743	3	Y	817	802	1			85
							899	9									

TOTAL GAS PROD: 67,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,687

P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	32558	-0-	-15089	-0-	1604 5473	1 9	25481	3	Y	4975	4657	1			616
02	38889	X	31199	-0-	-7690	-0-	1663 5377	1 9	24159	3	Y	4888	5079	1			425
03	41292	X	32347	-0-	-8945	-0-	2074 5346	1 9	24927	3	Y	4860	5001	1			284
04	38220	X	30170	-0-	-8050	-0-	2131 4894	1 9	23145	3	Y	4449	4405	1			328
05	36394	X	29631	-0-	-6763	-0-	2084 4744	1 9	22803	3	Y	4313	4274	1			367
06	32280	X	27533	-0-	-4747	-0-	1444 4474	1 9	21615	3	Y	4067	4138	1			296
07	33356	X	27050	-0-	-6306	-0-	1470 4392	1 9	21188	3	Y	3993	4071	1			218
*08	26779	X	26779	-0-	-0-	-0-	1446 4387	1 9	20946	3	Y	3988	3994	1	1	8	211
*09	25410	X	25054	-0-	-356	-0-	1398 3906	1 9	19750	3	Y	3551	3490	1			272
10	26257	X	1101	-0-	-25156	-0-	92 160	1 9	849	3	Y	145	405	1			12
*11	25410	X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	26257	X	34	-0-	-26223	-0-	27	3	7	9	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 263,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,235

P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	19728	-0-	-7118	-0-	979 3309	1 9	15440	3	Y	3008	2809	1			373
02	25114	X	18550	-0-	-6564	-0-	993 3220	1 9	14337	3	Y	2927	3045	1			255
03	23808	X	19415	-0-	-4393	-0-	1255 3234	1 9	14926	3	Y	2940	3023	1			172
04	21840	X	18098	-0-	-3742	-0-	1290 2962	1 9	13846	3	Y	2693	2667	1			198
05	20708	X	17794	-0-	-2914	-0-	1264 2879	1 9	13651	3	Y	2617	2592	1	1	8	222
06	19200	X	16645	-0-	-2555	-0-	877 2719	1 9	13049	3	Y	2472	2513	1	1	8	180
07	19840	X	16403	-0-	-3437	-0-	896 2677	1 9	12830	3	Y	2434	2481	1			133
*08	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	881 2673	1 9	12675	3	Y	2430	2433	1	1	8	129
*09	15480	X	14860	-0-	-620	-0-	842 2346	1 9	11672	3	Y	2133	2097	1	1	8	164
10	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	1536 2622	1 9	12261	3	Y	2384	2349	1			199
*11	15480	X	8068	-0-	-7412	-0-	985 1431	1 9	5652	3	Y	1301	1391	1			109
12	15996	X	1007	-0-	-14989	-0-	969	1	38	3	Y	-0-	109	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,339

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	840	1	13322	3	Y	2696	2544	1			334
							2966	9									
02	20329	X	17726	-0-	-2603	-0-	948	1	13702	3	Y	2796	2887	1			243
							3076	9									
03	21731	X	19339	-0-	-2392	-0-	1255	1	14854	3	Y	2936	3008	1			171
							3230	9									
04	21030	X	17904	-0-	-3126	-0-	1283	1	13673	3	Y	2680	2654	1			197
							2948	9									
05	21731	X	17597	-0-	-4134	-0-	1259	1	13472	3	Y	2605	2580	1	1	8	221
							2866	9									
06	18720	X	15468	-0-	-3252	-0-	827	1	12080	3	Y	2328	2380	1			169
							2561	9									
07	19344	X	15085	-0-	-4259	-0-	836	1	11749	3	Y	2273	2318	1			124
							2500	9									
*08	15996	X	14888	-0-	-1108	-0-	821	1	11573	3	Y	2267	2270	1	1	8	120
							2494	9									
*09	15480	X	13784	-0-	-1696	-0-	783	1	10799	3	Y	2002	1968	1			154
							2202	9									
10	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1492	1	11969	3	Y	2335	2294	1			195
							2569	9									
*11	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	1890	1	11713	3	Y	2426	2418	1			203
							2669	9									
12	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	1858	1	13572	3	Y	2751	2588	1			366
							3026	9									

TOTAL GAS PROD: 199,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,095

P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	21578	-0-	-4524	-0-	1255	1	15986	3	Y	3943	4059	1			338
							4337	9									
02	21199	X	20475	-0-	-724	-0-	1304	1	15247	3	Y	3567	3613	1			292
							3924	9									
03	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	1758	1	17164	3	Y	3523	3344	1			471
							3875	9									
04	21930	X	20528	-0-	-1402	-0-	1363	1	15447	3	Y	3380	3560	1			291
							3718	9									
05	22661	X	20726	-0-	-1935	-0-	1499	1	15561	3	Y	3333	3260	1			364
							3666	9									
06	21930	X	18725	-0-	-3205	-0-	1503	1	13976	3	Y	2951	3001	1			314
							3246	9									
07	22661	X	19788	-0-	-2873	-0-	1739	1	14530	3	Y	3199	3270	1	1	8	242
							3519	9									
*08	19645	X	19645	-0-	-0-	-0-	1739	1	14575	3	Y	3028	3039	1	1	8	230
							3331	9									
*09	17790	X	17056	-0-	-734	-0-	1474	1	12982	3	Y	2364	2387	1			207
							2600	9									
10	18383	X	17406	-0-	-977	-0-	1455	1	12968	3	Y	2712	2646	1			273
							2983	9									
*11	17790	X	16038	-0-	-1752	-0-	1312	1	12115	3	Y	2374	2198	1			449
							2611	9									
12	18383	X	7781	-0-	-10602	-0-	1551	1	5065	3	Y	1059	1300	1			208
							1165	9									

TOTAL GAS PROD: 222,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,433

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	13786	-0-	-3574	-0-	818 2636	1 9	10332	3	Y	2396	2463	1			193
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	801 2472	1 9	9309	3	Y	2247	2257	1			183
03	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	1055 2495	1 9	10253	3	Y	2268	2154	1			297
04	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	803 2323	1 9	9047	3	Y	2112	2232	1			177
05	12493	X	12281	-0-	-212	-0-	895 2140	1 9	9246	3	Y	1945	1907	1			215
06	12090	X	11106	-0-	-984	-0-	900 1951	1 9	8255	3	Y	1774	1801	1			188
07	12493	X	11523	-0-	-970	-0-	1029 2039	1 9	8455	3	Y	1854	1900	1			142
*08	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1043 2001	1 9	8590	3	Y	1819	1822	1	1	8	138
*09	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	880 2685	1 9	7599	3	Y	2441	2415	1			164
10	10819	X	10651	-0-	-168	-0-	873 2141	1 9	7637	3	Y	1946	1936	1			174
*11	10470	X	9841	-0-	-629	-0-	781 1979	1 9	7081	3	Y	1799	1683	1			290
12	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	923 1949	1 9	8032	3	Y	1772	1792	1			270

TOTAL GAS PROD: 141,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,373

DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	10782	-0-	-6020	-0-	465 1620	1 9	8697	3	Y	1473	1301	0	157	1	50
02	12789	X	9617	-0-	-3172	-0-	435 1851	1 9	7331	3	Y	1683	1678	0	1	8	54
03	13671	X	9468	-0-	-4203	-0-	465 1734	1 9	7269	3	Y	1576	1524	0	49	1	57
04	11880	X	8719	-0-	-3161	-0-	450 1520	1 9	6749	3	Y	1382	1365 3	0 8	24	1	47
05	11067	X	8473	-0-	-2594	-0-	465 1498	1 9	6510	3	Y	1362	1348	0	21	1	40
06	10440	X	7879	-0-	-2561	-0-	450 1348	1 9	6081	3	Y	1225	1187	0	24	1	54
07	10292	X	7554	-0-	-2738	-0-	465 1278	1 9	5811	3	Y	1162	1136	0	26	1	54
*08	9455	X	7647	-0-	-1808	-0-	465 1287	1 9	5895	3	Y	1170	1104	0	49	1	71
*09	8730	X	6560	-0-	-2170	-0-	450 1164	1 9	4946	3	Y	1058	1022	0	46	1	61
10	8463	X	6625	-0-	-1838	-0-	465 1161	1 9	4999	3	Y	1055	1032	0			84
*11	7890	X	6069	-0-	-1821	-0-	450 1091	1 9	4528	3	Y	992	907	0	76	1	93
12	7657	X	6097	-0-	-1560	-0-	465 1022	1 9	4610	3	Y	929	867	0	97	1	58

TOTAL GAS PROD: 95,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,067

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	17812	-0-	-5686	-0-	1512 2734	1 9	13566	3	Y	2485	2258	0	211	1	72
02	21982	X	17287	-0-	-4695	-0-	1661 2789	1 9	12837	3	Y	2535	2528	0	2	8	77
03	23219	X	17316	-0-	-5903	-0-	1813 2555	1 9	12948	3	Y	2323	2250 1	0 8	66	1	83
04	20550	X	16172	-0-	-4378	-0-	1792 2375	1 9	12005	3	Y	2159	2131 5	0 8	33	1	73
05	19778	X	16060	-0-	-3718	-0-	1889 2417	1 9	11754	3	Y	2197	2177	0	31	1	62
06	17880	X	14941	-0-	-2939	-0-	1769 2221	1 9	10951	3	Y	2019	1964	0	35	1	82
07	18476	X	14625	-0-	-3851	-0-	1917 2146	1 9	10562	3	Y	1951	1917	0	35	1	81
*08	16492	X	13994	-0-	-2498	-0-	1864 1806	1 9	10324	3	Y	1642	1557	0	64	1	102
*09	15960	X	12525	-0-	-3435	-0-	1849 1660	1 9	9016	3	Y	1509	1448	0	62	1	101
10	16058	X	13013	-0-	-3045	-0-	1969 1868	1 9	9176	3	Y	1698	1663	0			136
*11	14940	X	11380	-0-	-3560	-0-	1631 1758	1 9	7991	3	Y	1598	1457	0	126	1	151
12	14632	X	11493	-0-	-3139	-0-	1417 1955	1 9	8121	3	Y	1777	1686	0	147	1	95

TOTAL GAS PROD: 176,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,893

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	19158	-0-	-7223	-0-	1573 3254	1 9	14331	3	Y	2958	2794	0	169	1	64
02	24650	X	19452	-0-	-5198	-0-	1794 3629	1 9	14029	3	Y	3299	3291	0	2	8	70
03	26350	X	19481	-0-	-6869	-0-	1968 3336	1 9	14177	3	Y	3033	2928 1	0 8	66	1	108
04	24180	X	18412	-0-	-5768	-0-	1957 3165	1 9	13290	3	Y	2877	2844 5	0 8	47	1	89
05	23250	X	18258	-0-	-4992	-0-	2042 3297	1 9	12919	3	Y	2997	2970	0	41	1	75
06	20130	X	16845	-0-	-3285	-0-	1907 2948	1 9	11990	3	Y	2680	2610	0	47	1	98
07	20801	X	16804	-0-	-3997	-0-	2112 2932	1 9	11760	3	Y	2665	2616	0	47	1	100
*08	19468	X	16348	-0-	-3120	-0-	2085 2581	1 9	11682	3	Y	2346	2231	0	90	1	125
*09	18420	X	14085	-0-	-4335	-0-	1985 2296	1 9	9804	3	Y	2087	2014	0	83	1	115
10	18259	X	14210	-0-	-4049	-0-	2090 2316	1 9	9804	3	Y	2105	2064	0			156
*11	16860	X	13044	-0-	-3816	-0-	1824 2185	1 9	9035	3	Y	1986	1827	0	139	1	176
12	16802	X	12662	-0-	-4140	-0-	1585 2411	1 9	8666	3	Y	2192	2081	0	179	1	108

TOTAL GAS PROD: 198,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,225

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	7716	-0-	-4126	-0-	620	1	5483	3	Y	1466	1328	0	131	1	38
							1613	9									
02	9164	X	7211	-0-	-1953	-0-	657	1	4917	3	Y	1488	1479	0	1	8	46
							1637	9									
03	9796	X	7321	-0-	-2475	-0-	717	1	4919	3	Y	1532	1481	0	48	1	49
							1685	9									
04	8970	X	7038	-0-	-1932	-0-	714	1	4608	3	Y	1560	1518	0	23	1	66
							1716	9					2	8			
05	8835	X	6582	-0-	-2253	-0-	746	1	4436	3	Y	1273	1260	0	40	1	39
							1400	9									
06	7470	X	6170	-0-	-1300	-0-	716	1	4241	3	Y	1103	1067	0	30	1	45
							1213	9									
07	7719	X	4406	-0-	-3313	-0-	609	1	2761	3	Y	942	904	0	25	1	58
							1036	9									
*08	7068	X	5352	-0-	-1716	-0-	710	1	3630	3	Y	920	818	0	78	1	82
							1012	9									
*09	6840	X	5361	-0-	-1479	-0-	761	1	3579	3	Y	928	871	0	76	1	63
							1021	9									
10	6572	X	5494	-0-	-1078	-0-	809	1	3645	3	Y	945	923	0			85
							1040	9									
*11	6180	X	4984	-0-	-1196	-0-	696	1	3303	3	Y	895	835	0	52	1	93
							985	9									
12	5549	X	4100	-0-	-1449	-0-	604	1	2586	3	Y	827	765	0	112	1	43
							910	9									

TOTAL GAS PROD: 71,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,879

DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25389	X	17034	-0-	-8355	-0-	465	1	14052	3	Y	2288	2059	0	216	1	73
							2517	9									
02	21489	X	16431	-0-	-5058	-0-	435	1	12940	3	Y	2778	2768	0	2	8	81
							3056	9									
03	20708	X	16476	-0-	-4232	-0-	465	1	12982	3	Y	2754	2658	0	76	1	100
							3029	9					1	8			
04	19740	X	15046	-0-	-4694	-0-	450	1	12117	3	Y	2254	2226	0	44	1	79
							2479	9					5	8			
05	18972	X	14705	-0-	-4267	-0-	465	1	11838	3	Y	2184	2167	0	35	1	61
							2402	9									
06	17010	X	13296	-0-	-3714	-0-	450	1	10889	3	Y	1779	1729	0	32	1	79
							1957	9									
07	17577	X	13162	-0-	-4415	-0-	465	1	10805	3	Y	1720	1683	0	32	1	84
							1892	9									
*08	15903	X	13124	-0-	-2779	-0-	465	1	10603	3	Y	1869	1777	0	68	1	108
							2056	9									
*09	15030	X	11274	-0-	-3756	-0-	450	1	9041	3	Y	1621	1566	0	64	1	99
							1783	9									
10	14694	X	10896	-0-	-3798	-0-	465	1	8735	3	Y	1542	1500	0			141
							1696	9									
*11	13290	X	10484	-0-	-2806	-0-	450	1	8160	3	Y	1704	1557	0	130	1	158
							1874	9									
12	13175	X	10104	-0-	-3071	-0-	465	1	7889	3	Y	1591	1516	0	136	1	97
							1750	9									

TOTAL GAS PROD: 162,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,084

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	23198	-0-	-9755	-0-	1356 2978	1 9	18864	3	Y	2707	2517	0	222	1	90
02	26941	X	19448	-0-	-7493	-0-	1423 2677	1 9	15348	3	Y	2434	2378 7	0 8	64	1	75
03	27156	X	19553	-0-	-7603	-0-	1318 2652	1 9	15583	3	Y	2411	2389	0	36	1	61
04	24690	X	18846	-0-	-5844	-0-	1321 2690	1 9	14835	3	Y	2445	2444	0	1	8	61
05	23374	X	18661	-0-	-4713	-0-	1353 2615	1 9	14693	3	Y	2377	2314 2	0 8	35	1	87
06	22440	X	17394	-0-	-5046	-0-	1442 2413	1 9	13539	3	Y	2194	2155 1	0 8	34	1	91
07	20770	X	17459	-0-	-3311	-0-	1501 2514	1 9	13444	3	Y	2285	2271	0	38	1	67
*08	18259	X	17086	-0-	-1173	-0-	1404 2350	1 9	13332	3	Y	2136	2119	0	1	8	83
*09	17670	X	15795	-0-	-1875	-0-	1535 2148	1 9	12112	3	Y	1953	1933 1	0 8	37	1	65
10	18259	X	16191	-0-	-2068	-0-	1593 2701	1 9	11897	3	Y	2455	2439	0	31	1	50
*11	17400	X	14574	-0-	-2826	-0-	1510 2017	1 9	11047	3	Y	1834	1681	0			203
12	17453	X	14711	-0-	-2742	-0-	1519 2200	1 9	10992	3	Y	2000	1843	0	268	1	92

TOTAL GAS PROD: 212,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,231

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	9788	-0-	-1775	-0-	590 1540	1 9	7658	3	Y	1400	1281	0	134	1	55
02	10556	X	8179	-0-	-2377	-0-	578 1767	1 9	5834	3	Y	1606	1573 2	0 8	40	1	46
03	9951	X	8232	-0-	-1719	-0-	537 1667	1 9	6028	3	Y	1515	1499	0	23	1	39
04	9660	X	7739	-0-	-1921	-0-	530 1574	1 9	5635	3	Y	1431	1431	0			39
05	9796	X	7695	-0-	-2101	-0-	545 1442	1 9	5708	3	Y	1311	1281 1	0 8	24	1	44
06	9480	X	6984	-0-	-2496	-0-	577 1285	1 9	5122	3	Y	1168	1148	0	17	1	47
07	8742	X	6970	-0-	-1772	-0-	599 1352	1 9	5019	3	Y	1229	1221	0	19	1	36
*08	7378	X	6787	-0-	-591	-0-	563 1212	1 9	5012	3	Y	1102	1084	0			54
*09	7140	X	6221	-0-	-919	-0-	621 1097	1 9	4503	3	Y	997	979	0	25	1	47
10	7378	X	6296	-0-	-1082	-0-	632 1341	1 9	4323	3	Y	1219	1200	0	24	1	42
*11	6990	X	5557	-0-	-1433	-0-	591 1064	1 9	3902	3	Y	967	877	0			132
12	6975	X	5861	-0-	-1114	-0-	594 1058	1 9	4209	3	Y	962	868	0	182	1	44

TOTAL GAS PROD: 86,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,907

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	19683	-0-	-5985	-0-	1121	1	15776	3	Y	2533	2342	0	192	1	86
							2786	9									
02	23113	X	17013	-0-	-6100	-0-	1187	1	12867	3	Y	2690	2633	0	64	1	73
							2959	9					6	8			
03	21483	X	18295	-0-	-3188	-0-	1185	1	14139	3	Y	2701	2678	0	38	1	58
							2971	9									
04	19830	X	16673	-0-	-3157	-0-	1139	1	12978	3	Y	2324	2323	0	1	8	58
							2556	9									
05	19685	X	15485	-0-	-4200	-0-	1067	1	11846	3	Y	2338	2278	0	37	1	80
							2572	9					1	8			
06	19050	X	14159	-0-	-4891	-0-	1133	1	10847	3	Y	1981	1925	0	32	1	103
							2179	9					1	8			
07	18321	X	14579	-0-	-3742	-0-	1202	1	10850	3	Y	2297	2283	0	47	1	70
							2527	9									
*08	15996	X	14061	-0-	-1935	-0-	1116	1	10643	3	Y	2093	2077	0			86
							2302	9									
*09	15480	X	12978	-0-	-2502	-0-	1226	1	9689	3	Y	1875	1858	0	41	1	61
							2063	9					1	8			
10	15469	X	13294	-0-	-2175	-0-	1266	1	9485	3	Y	2312	2299	0	31	1	43
							2543	9									
*11	14160	X	11833	-0-	-2327	-0-	1187	1	8709	3	Y	1761	1644	0			160
							1937	9									
12	14570	X	11912	-0-	-2658	-0-	1195	1	8739	3	Y	1798	1655	0	229	1	74
							1978	9									

TOTAL GAS PROD: 179,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,703

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	15828	-0-	-3113	-0-	889	1	12092	3	Y	2588	2393	0	198	1	88
							2847	9									
02	17719	X	12789	-0-	-4930	-0-	860	1	9182	3	Y	2497	2448	0	66	1	67
							2747	9					4	8			
03	16306	X	13167	-0-	-3139	-0-	817	1	9640	3	Y	2464	2443	0	34	1	54
							2710	9									
04	15780	X	12318	-0-	-3462	-0-	811	1	9123	3	Y	2167	2166	0	1	8	54
							2384	9									
05	15841	X	12603	-0-	-3238	-0-	851	1	9405	3	Y	2134	2081	0	33	1	73
							2347	9					1	8			
06	15330	X	11618	-0-	-3712	-0-	905	1	8594	3	Y	1926	1894	0	29	1	75
							2119	9					1	8			
07	13671	X	11665	-0-	-2006	-0-	944	1	8507	3	Y	2013	2000	0	32	1	56
							2214	9									
*08	13175	X	11230	-0-	-1945	-0-	868	1	8293	3	Y	1881	1866	0			71
							2069	9									
*09	12330	X	10419	-0-	-1911	-0-	964	1	7626	3	Y	1663	1647	0	33	1	53
							1829	9					1	8			
10	12617	X	10518	-0-	-2099	-0-	994	1	7434	3	Y	1900	1889	0	25	1	39
							2090	9									
*11	11610	X	9605	-0-	-2005	-0-	934	1	6875	3	Y	1633	1535	0			137
							1796	9									
12	11656	X	9721	-0-	-1935	-0-	940	1	7062	3	Y	1563	1442	0	193	1	65
							1719	9									

TOTAL GAS PROD: 141,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,429

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	13645	-0-	-3064	-0-	709	1	10052	3	Y	2622	2432	0	230	1	84
							2884	9									
02	15399	X	11089	-0-	-4310	-0-	729	1	7764	3	Y	2360	2300	0	65	1	75
							2596	9					4	8			
03	15004	X	11309	-0-	-3695	-0-	681	1	8023	3	Y	2368	2341	0	41	1	61
							2605	9									
04	13650	X	10609	-0-	-3041	-0-	675	1	7635	3	Y	2090	2089	0	1	8	61
							2299	9									
05	13733	X	10775	-0-	-2958	-0-	723	1	8019	3	Y	1848	1798	0	42	1	68
							2033	9					1	8			
06	13200	X	9622	-0-	-3578	-0-	744	1	7016	3	Y	1693	1661	0	28	1	72
							1862	9									
07	11842	X	9233	-0-	-2609	-0-	769	1	6857	3	Y	1461	1445	0	32	1	56
							1607	9									
*08	11315	X	9635	-0-	-1680	-0-	751	1	7126	3	Y	1598	1583	0			71
							1758	9									
*09	10620	X	8588	-0-	-2032	-0-	776	1	6098	3	Y	1558	1533	0	34	1	62
							1714	9									
10	10788	X	8524	-0-	-2264	-0-	796	1	5895	3	Y	1666	1652	0	33	1	43
							1833	9									
*11	9630	X	8013	-0-	-1617	-0-	724	1	5328	3	Y	1783	1668	0			158
							1961	9									
12	9641	X	8451	-0-	-1190	-0-	728	1	5311	3	Y	2193	2016	0	274	1	61
							2412	9									

TOTAL GAS PROD: 119,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,240

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7979	-0-	-1662	-0-	432	1	5965	3	Y	1438	1272	0	147	1	70
							1582	9									
02	9019	X	6721	-0-	-2298	-0-	483	1	4926	3	Y	1193	1163	0	57	1	41
							1312	9					2	8			
03	8215	X	6765	-0-	-1450	-0-	459	1	5140	3	Y	1060	1049	0	22	1	30
							1166	9									
04	7740	X	6127	-0-	-1613	-0-	452	1	4781	3	Y	813	813	0			30
							894	9									
05	7967	X	6097	-0-	-1870	-0-	450	1	4650	3	Y	906	872	0	19	1	44
							997	9					1	8			
06	7710	X	5678	-0-	-2032	-0-	488	1	4281	3	Y	826	808	0	18	1	44
							909	9									
07	7192	X	5722	-0-	-1470	-0-	523	1	4355	3	Y	767	757	0	19	1	35
							844	9									
*08	6758	X	5890	-0-	-868	-0-	512	1	4543	3	Y	759	744	0			50
							835	9									
*09	6120	X	5376	-0-	-744	-0-	530	1	3841	3	Y	914	891	0	25	1	48
							1005	9									
10	6107	X	4679	-0-	-1428	-0-	521	1	3476	3	Y	620	602	0	27	1	39
							682	9									
*11	5700	X	4315	-0-	-1385	-0-	476	1	3098	3	Y	674	615	0			98
							741	9									
12	5890	X	4718	-0-	-1172	-0-	479	1	3581	3	Y	598	509	0	151	1	36
							658	9									

TOTAL GAS PROD: 70,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,568

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	11349	-0-	-9607	-0-	1099 1508	1 9	8742	3	Y	1371	1172	0	144	1	88
02	18038	X	13385	-0-	-4653	-0-	1126 1786	1 9	10473	3	Y	1624	1624	0			88
03	18011	X	13882	-0-	-4129	-0-	1102 1936	1 9	10844	3	Y	1760	1259	0	478	1	111
04	17340	X	12396	-0-	-4944	-0-	1176 1372	1 9	9848	3	Y	1247	1216	0			142
05	15252	X	11725	-0-	-3527	-0-	1175 1388	1 9	9162	3	Y	1262	1191	0	84	1	129
06	13860	X	11471	-0-	-2389	-0-	1115 1382	1 9	8974	3	Y	1256	1223	0			162
07	14322	X	11462	-0-	-2860	-0-	1156 1328	1 9	8978	3	Y	1207	1151	0	85	1	133
08	13888	X	11524	-0-	-2364	-0-	1156 1538	1 9	8830	3	Y	1398	1271	0	90	1	170
09	12390	X	10446	-0-	-1944	-0-	1111 1342	1 9	7993	3	Y	1220	1183	0			207
10	11842	X	10455	-0-	-1387	-0-	1125 1381	1 9	7949	3	Y	1255	1205	0			257
*11	11460	X	10025	-0-	-1435	-0-	1816 1374	1 9	6835	3	Y	1249	1249	0			257
12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	2007 1714	1 9	7931	3	Y	1558	1558	0			257

TOTAL GAS PROD: 139,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,407

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57040	X	41846	-0-	-15194	-0-	3650 4321	1 9	33875	3	Y	3928	3572	0	269	1	157
02	44138	X	37881	-0-	-6257	-0-	2989 4553	1 9	30339	3	Y	4139	4139	0			157
03	47182	X	37469	-0-	-9713	-0-	2844 4239	1 9	30386	3	Y	3854	3304	0	585	1	122
04	45660	X	35757	-0-	-9903	-0-	3034 4375	1 9	28348	3	Y	3977	3948	0			151
05	45663	X	34849	-0-	-10814	-0-	3172 3636	1 9	28041	3	Y	3305	3240	0	90	1	126
06	40500	X	32804	-0-	-7696	-0-	2914 3420	1 9	26470	3	Y	3109	3075	0			160
07	40486	X	32461	-0-	-8025	-0-	2947 3584	1 9	25930	3	Y	3258	3216	0	83	1	119
08	34844	X	31080	-0-	-3764	-0-	2865 3314	1 9	24901	3	Y	3013	2963	0	80	1	89
09	33720	X	29123	-0-	-4597	-0-	2785 3156	1 9	23182	3	Y	2869	2858	0			100
10	34844	X	29316	-0-	-5528	-0-	2840 3102	1 9	23374	3	Y	2820	2805	0			115
*11	32790	X	28253	-0-	-4537	-0-	4428 2995	1 9	20830	3	Y	2723	2723	0			115
12	37077	X	37077	-0-	-0-	-0-	4893 4899	1 9	27285	3	Y	4454	4454	0			115

TOTAL GAS PROD: 407,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,449

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53692	X	41082	-0-	-12610	-0-	3601 4321	1 9	33160	3	Y	3928	3518	0	369	1	180
02	41934	X	36852	-0-	-5082	-0-	2914 4391	1 9	29547	3	Y	3992	3992	0			180
03	44826	X	36352	-0-	-8474	-0-	2779 3901	1 9	29672	3	Y	3546	3434	0	267	1	25
04	43200	X	33841	-0-	-9359	-0-	2945 3473	1 9	27423	3	Y	3157	3152	0			30
05	44020	X	33770	-0-	-10250	-0-	3079 3575	1 9	27116	3	Y	3250	3223	0	18	1	39
06	39750	X	31684	-0-	-8066	-0-	2809 3356	1 9	25519	3	Y	3051	3040	0			50
07	39401	X	31531	-0-	-7870	-0-	2858 3524	1 9	25149	3	Y	3204	3192	0	26	1	36
08	33666	X	30522	-0-	-3144	-0-	2812 3277	1 9	24433	3	Y	2979	2947	0	24	1	44
09	32580	X	28601	-0-	-3979	-0-	2739 3095	1 9	22767	3	Y	2814	2802	0			56
10	33666	X	27820	-0-	-5846	-0-	2682 2955	1 9	22183	3	Y	2686	2669	0			73
*11	31680	X	2519	-0-	-29161	-0-	2519	1			Y	-0-					73
12	31527	X	-0-	-0-	-31527	-0-					Y	27	27	0			73

TOTAL GAS PROD: 334,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,634

BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59117	X	31656	-0-	-27461	-0-	980 5696	1 9	24980	3	Y	5178	4730	0	478	1	75
02	45646	X	30105	-0-	-15541	-0-	2329 5317	1 9	22459	3	Y	4834	4407	0	407	1	95
03	48794	X	30793	-0-	-18001	-0-	2665 5238	1 9	22890	3	Y	4762	4751 11	0 8	46	1	49
04	39510	X	27681	-0-	-11829	-0-	2525 4982	1 9	20174	3	Y	4529	4529	0			49
*05	35433	X	26655	-0-	-8778	-0-	2538 4646	1 9	19471	3	Y	4224	4224	0			49
06	31200	X	25068	-0-	-6132	-0-	2572 4170	1 9	18326	3	Y	3791	3747	0			93
07	32240	X	24683	-0-	-7557	-0-	2543 3926	1 9	18214	3	Y	3569	3560	0	93	1	9
*08	24831	X	22182	-0-	-2649	-0-	1599 3699	1 9	16884	3	Y	3363	3363	0			9
*09	24030	X	21455	-0-	-2575	-0-	1776 3810	1 9	15869	3	Y	3464	3454	0			19
10	24831	X	20852	-0-	-3979	-0-	1425 3594	1 9	15833	3	Y	3267	3211	0			75
*11	24030	X	20040	-0-	-3990	-0-	1683 3146	1 9	15211	3	Y	2860	2830	0	44	1	61
12	24676	X	17995	-0-	-6681	-0-	1368 3002	1 9	13625	3	Y	2729	2495	0	131	1	164

TOTAL GAS PROD: 299,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,570

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57412	X	42385	-0-	-15027	-0-	1292	1	33580	3	Y	6830	6166	0	717	1	111
							7513	9									
02	44580	X	44580	-0-	-0-	-0-	3352	1	33942	3	Y	6624	5928	0	652	1	155
							7286	9									
03	47523	X	45686	-0-	-1837	-0-	3853	1	34553	3	Y	6618	6602	0	76	1	79
							7280	9					16	8			
04	45990	X	41064	-0-	-4926	-0-	3640	1	30396	3	Y	6389	6389	0			79
							7028	9									
*05	47523	X	40507	-0-	-7016	-0-	3672	1	29630	3	Y	6550	6550	0			79
							7205	9									
06	45990	X	37458	-0-	-8532	-0-	3720	1	27171	3	Y	5970	5899	0			150
							6567	9									
07	47523	X	38097	-0-	-9426	-0-	3799	1	28127	3	Y	5610	5595	0	150	1	15
							6171	9									
*08	35805	X	34611	-0-	-1194	-0-	2428	1	26176	3	Y	5461	5461	0			15
							6007	9									
*09	34650	X	33420	-0-	-1230	-0-	2695	1	24577	3	Y	5589	5573	0			31
							6148	9									
10	35805	X	24648	-0-	-11157	-0-	1687	1	19027	3	Y	3576	3476	0			131
							3934	9									
*11	34650	X	15119	-0-	-19531	-0-	1282	1	11341	3	Y	2269	2245	0	76	1	79
							2496	9									
12	35805	X	17496	-0-	-18309	-0-	1042	1	12541	3	Y	3557	3154	0	200	1	282
							3913	9									

TOTAL GAS PROD: 415,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,043

BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	18259	-0-	-11656	-0-	559	1	13884	3	Y	3469	3079	0	403	1	65
							3816	9									
02	22852	X	17050	-0-	-5802	-0-	1293	1	12285	3	Y	3156	2895	0	268	1	58
							3472	9									
03	24428	X	16975	-0-	-7453	-0-	1429	1	11945	3	Y	3274	3268	0	28	1	30
							3601	9					6	8			
04	21540	X	15205	-0-	-6335	-0-	1399	1	10758	3	Y	2771	2771	0			30
							3048	9									
05	20212	X	14059	-0-	-6153	-0-	1457	1	10596	3	Y	1824	1824	0			30
							2006	9									
06	17670	X	13689	-0-	-3981	-0-	1518	1	10195	3	Y	1796	1776	0			50
							1976	9									
07	18259	X	13888	-0-	-4371	-0-	1461	1	9839	3	Y	2353	2345	0	50	1	8
							2588	9									
*08	13454	X	13015	-0-	-439	-0-	941	1	9593	3	Y	2255	2255	0			8
							2481	9									
*09	13020	X	12309	-0-	-711	-0-	1031	1	8872	3	Y	2187	2181	0			14
							2406	9									
10	13454	X	12343	-0-	-1111	-0-	838	1	9134	3	Y	2155	2119	0			50
							2371	9									
*11	13020	X	11705	-0-	-1315	-0-	973	1	8547	3	Y	1986	1964	0	29	1	43
							2185	9									
12	13454	X	10140	-0-	-3314	-0-	791	1	7266	3	Y	1894	1694	0	103	1	140
							2083	9									

TOTAL GAS PROD: 168,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49507	X	34045	-0-	-15462	-0-	2100 3655	1 9	28290	3	Y	3323	3148	0	150	1	129
02	38425	X	29202	-0-	-9223	-0-	1665 3593	1 9	23944	3	Y	3266	2997	0	363	1	35
03	41075	X	29776	-0-	-11299	-0-	1966 3460	1 9	24350	3	Y	3145	3145	0			35
04	36840	X	26620	-0-	-10220	-0-	2213 2261	1 9	22146	3	Y	2055	2044	0			46
*05	34038	X	26595	-0-	-7443	-0-	2302 1866	1 9	22427	3	Y	1696	1696	0			46
06	32940	X	24225	-0-	-8715	-0-	2059 1841	1 9	20325	3	Y	1674	1669	0			51
07	31217	X	23996	-0-	-7221	-0-	1605 2246	1 9	20145	3	Y	2042	2042	0			51
08	25513	X	22627	-0-	-2886	-0-	1561 2048	1 9	19018	3	Y	1862	1862	0			51
09	24690	X	20832	-0-	-3858	-0-	1500 1975	1 9	17357	3	Y	1795	1795	0			51
10	25513	X	20846	-0-	-4667	-0-	1486 2081	1 9	17279	3	Y	1892	1876	0			67
*11	24240	X	18746	-0-	-5494	-0-	1344 1803	1 9	15599	3	Y	1639	1555	0			151
12	23994	X	18310	-0-	-5684	-0-	1415 1722	1 9	15173	3	Y	1565	1439	0	179	1	98

TOTAL GAS PROD: 295,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,954

SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51336	X	36985	-0-	-14351	-0-	34339	3	2646	9	Y	2405	2266 33	0 8	58	1	78
02	43732	X	33858	-0-	-9874	-0-	31701	3	2157	9	Y	1961	1765 33	0 8	220	1	21
03	46748	X	33460	-0-	-13288	-0-	30954	3	2506	9	Y	2278	2188	0	90	8	21
04	45240	X	30306	-0-	-14934	-0-	28125	3	2181	9	Y	1983	1936	0	35	8	33
*05	43555	X	30339	-0-	-13216	-0-	27585	3	2754	9	Y	2504	2504	0			33
06	35760	X	26967	-0-	-8793	-0-	24573	3	2394	9	Y	2176	2171	0			38
07	36146	X	26473	-0-	-9673	-0-	24091	3	2382	9	Y	2165	2165	0			38
*08	33356	X	24864	-0-	-8492	-0-	22669	3	2195	9	Y	1995	1978	0	17	8	38
*09	30270	X	22712	-0-	-7558	-0-	20571	3	2141	9	Y	1946	1929	0	17	8	38
10	30349	X	21651	-0-	-8698	-0-	19628	3	2023	9	Y	1839	1817	0			60
11	26970	X	20767	-0-	-6203	-0-	18563	3	2204	9	Y	2004	1894	0			170
12	26474	X	20089	-0-	-6385	-0-	18155	3	1934	9	Y	1758	1616	0	201	1	111

TOTAL GAS PROD: 328,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,014

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64976	X	43113	-0-	-21863	-0-	38	1	36586	3	N	5899	5835	0			378
							6489	9									
02	55970	X	38024	-0-	-17946	-0-	20	1	32127	3	N	5343	4633	0	905	1	183
							5877	9									
03	53444	X	32475	-0-	-20969	-0-	13	1	27299	3	N	4694	4652	0			225
							5163	9									
04	46560	X	27396	-0-	-19164	-0-	1247	1	22462	3	N	3352	3040	0	195	1	342
							3687	9									
05	45105	X	27366	-0-	-17739	-0-	2185	1	22553	3	N	2389	2113	0	374	1	244
							2628	9									
06	41730	X	28941	-0-	-12789	-0-	1650	1	23673	3	N	3289	3290	0	193	1	50
							3618	9									
07	40641	X	28041	-0-	-12600	-0-	1574	1	22088	3	N	3981	3701	0	187	1	143
							4379	9									
08	32488	X	30042	-0-	-2446	-0-	1527	1	24963	3	N	3229	3081	0	183	1	108
							3552	9									
09	28950	X	28580	-0-	-370	-0-	1125	1	24078	3	N	3070	3070	0			108
							3377	9									
10	29915	X	25582	-0-	-4333	-0-	920	1	21052	3	N	3282	2820	0	377	1	193
							3610	9									
*11	29070	X	25225	-0-	-3845	-0-	1785	1	19856	3	N	3258	3258	0			193
							3584	9									
12	30039	X	26513	-0-	-3526	-0-	2495	1	19830	3	N	3807	3805	0			195
							4188	9									

TOTAL GAS PROD: 361,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,593

BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53599	X	30328	-0-	-23271	-0-	943	1	24069	3	Y	4833	4381	0	479	1	75
							5316	9									
02	39846	X	28566	-0-	-11280	-0-	2182	1	21494	3	Y	4445	4054	0	379	1	87
							4890	9									
03	42594	X	28290	-0-	-14304	-0-	2470	1	21091	3	Y	4299	4290	0	42	1	44
							4729	9					10	8			
04	36090	X	25490	-0-	-10600	-0-	2360	1	18671	3	Y	4054	4054	0			44
							4459	9									
*05	32674	X	24604	-0-	-8070	-0-	2380	1	18058	3	Y	3787	3787	0			44
							4166	9									
06	29610	X	23189	-0-	-6421	-0-	2421	1	17118	3	Y	3318	3279	0			83
							3650	9									
07	30597	X	23112	-0-	-7485	-0-	2406	1	17153	3	Y	3230	3221	0	83	1	9
							3553	9									
*08	23188	X	20796	-0-	-2392	-0-	1512	1	15937	3	Y	3043	3043	0			9
							3347	9									
*09	22440	X	19909	-0-	-2531	-0-	1665	1	14944	3	Y	3000	2992	0			17
							3300	9									
10	23188	X	21945	-0-	-1243	-0-	1500	1	16877	3	Y	3244	3188	0			73
							3568	9									
*11	22440	X	22047	-0-	-393	-0-	1824	1	16732	3	Y	3174	3138	0	42	1	67
							3491	9									
12	23126	X	20417	-0-	-2709	-0-	1483	1	15484	3	Y	3136	2890	0	140	1	173
							3450	9									

TOTAL GAS PROD: 288,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,563

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57784	X	27495	-0-	-30289	-0-	988	1	21906	3	Y	4183	3821	0	376	1	46
							4601	9									
02	34974	X	30056	-0-	-4918	-0-	1188	1	23398	3	Y	4973	4796	0	99	1	124
							5470	9									
03	37386	X	29808	-0-	-7578	-0-	1438	1	23457	3	Y	4466	4372	0	139	1	79
							4913	9									
04	35640	X	25418	-0-	-10222	-0-	1377	1	20242	3	Y	3454	3333	0	124	1	76
							3799	9									
05	35309	X	24810	-0-	-10499	-0-	1226	1	19710	3	Y	3522	3385	0	167	1	46
							3874	9									
06	31080	X	21907	-0-	-9173	-0-	1155	1	17664	3	Y	2807	2672	0	115	1	65
							3088	9					1	8			
07	32116	X	21188	-0-	-10928	-0-	1231	1	16882	3	Y	2795	2404	0	383	1	73
							3075	9									
*08	28148	X	21205	-0-	-6943	-0-	1193	1	16950	3	Y	2784	2568	0	243	1	46
							3062	9									
*09	25410	X	19458	-0-	-5952	-0-	1111	1	15610	3	Y	2488	2468	0	51	1	15
							2737	9									
10	24800	X	17933	-0-	-6867	-0-	1083	1	14309	3	Y	2310	2120	0	90	1	115
							2541	9									
*11	21900	X	17658	-0-	-4242	-0-	1233	1	13866	3	Y	2326	2299	0	94	1	48
							2559	9									
12	21204	X	16436	-0-	-4768	-0-	908	1	12642	3	Y	2624	2473	0	129	1	70
							2886	9									

TOTAL GAS PROD: 273,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,732

MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55459	X	29884	-0-	-25575	-0-	1159	1	24894	3	Y	3483	2930	0	546	1	70
							3831	9									
02	41238	X	31020	-0-	-10218	-0-	1302	1	25277	3	Y	4037	3841	0	129	1	137
							4441	9									
03	44082	X	31524	-0-	-12558	-0-	1557	1	25366	3	Y	4183	4082	0	152	1	86
							4601	9									
04	37440	X	28787	-0-	-8653	-0-	1499	1	22193	3	Y	4632	4497	0	136	1	85
							5095	9									
05	34875	X	26945	-0-	-7930	-0-	1325	1	21415	3	Y	3823	3686	0	176	1	46
							4205	9									
06	32100	X	23931	-0-	-8169	-0-	1258	1	19314	3	Y	3054	2911	0	120	1	69
							3359	9									
07	33170	X	22673	-0-	-10497	-0-	1318	1	18079	3	Y	2978	2556	0	412	1	79
							3276	9									
*08	31527	X	22407	-0-	-9120	-0-	1257	1	17940	3	Y	2918	2688	0	260	1	49
							3210	9									
*09	28800	X	20452	-0-	-8348	-0-	1153	1	16477	3	Y	2565	2543	0	55	1	16
							2822	9									
10	26939	X	18304	-0-	-8635	-0-	1103	1	14597	3	Y	2367	2180	0	90	1	113
							2604	9									
*11	23940	X	18529	-0-	-5411	-0-	1281	1	14607	3	Y	2401	2373	0	92	1	49
							2641	9									
12	22661	X	17147	-0-	-5514	-0-	942	1	13168	3	Y	2761	2591	0	140	1	79
							3037	9									

TOTAL GAS PROD: 291,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,202

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45787	X	24805	-0-	-20982	-0-	1001 3029	1 9	20775	3	Y	2754	2643	0	172	1	58
02	33031	X	18613	-0-	-14418	-0-	791 1995	1 9	15827	3	Y	1814	1814	0			58
03	35092	X	19514	-0-	-15578	-0-	872 2697	1 9	15945	3	Y	2452	2448	0	23	1	39
04	33960	X	16825	-0-	-17135	-0-	832 2229	1 9	13764	3	Y	2026	2026	0			39
05	29915	X	15711	-0-	-14204	-0-	864 2070	1 9	12777	3	Y	1882	1882	0			39
06	24000	X	13477	-0-	-10523	-0-	779 1673	1 9	11025	3	Y	1521	1521	0			39
07	19902	X	12911	-0-	-6991	-0-	759 1632	1 9	10520	3	Y	1484	1383	0	96	1	44
*08	15717	X	12524	-0-	-3193	-0-	790 1563	1 9	10171	3	Y	1421	1334	0	91	1	40
*09	15210	X	11462	-0-	-3748	-0-	758 1422	1 9	9282	3	Y	1293	1234	0	60	1	39
10	15717	X	11678	-0-	-4039	-0-	864 1492	1 9	9322	3	Y	1356	1272	0	61	1	62
*11	13470	X	11364	-0-	-2106	-0-	981 1458	1 9	8925	3	Y	1325	1290	0			97
12	12896	X	10364	-0-	-2532	-0-	952 1632	1 9	7780	3	Y	1484	1457	0	65	1	59

TOTAL GAS PROD: 179,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,812

MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60357	X	34649	-0-	-25708	-0-	1390 4271	1 9	28988	3	Y	3883	3736	0	223	1	77
02	43906	X	29517	-0-	-14389	-0-	1247 3167	1 9	25103	3	Y	2879	2879	0			77
03	45632	X	29135	-0-	-16497	-0-	1288 4035	1 9	23812	3	Y	3668	3662	0	30	1	53
04	44160	X	25594	-0-	-18566	-0-	1251 3384	1 9	20959	3	Y	3076	3076	0			53
05	38254	X	24303	-0-	-13951	-0-	1320 3161	1 9	19822	3	Y	2874	2874	0			53
06	33540	X	20870	-0-	-12670	-0-	1192 2561	1 9	17117	3	Y	2328	2328	0			53
07	31558	X	20148	-0-	-11410	-0-	1170 2512	1 9	16466	3	Y	2284	2131	0	139	1	67
*08	23467	X	19367	-0-	-4100	-0-	1201 2390	1 9	15776	3	Y	2173	2043	0	138	1	59
*09	22710	X	17789	-0-	-4921	-0-	1156 2165	1 9	14468	3	Y	1968	1876	0	91	1	60
10	23467	X	17452	-0-	-6015	-0-	1264 2187	1 9	14001	3	Y	1988	1862	0	94	1	92
*11	20880	X	15695	-0-	-5185	-0-	1324 1975	1 9	12396	3	Y	1795	1749	0			138
12	20150	X	15515	-0-	-4635	-0-	1285 2463	1 9	11767	3	Y	2239	2197	0	93	1	87

TOTAL GAS PROD: 270,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73408	X	41910	-0-	-31498	-0-	1679 5132	1 9	35099	3	Y	4665	4486	0	262	1	94
02	53331	X	34789	-0-	-18542	-0-	1467 3705	1 9	29617	3	Y	3368	3368	0			94
03	54467	X	35724	-0-	-18743	-0-	1581 4895	1 9	29248	3	Y	4450	4443	0	37	1	64
04	52710	X	31665	-0-	-21045	-0-	1549 4147	1 9	25969	3	Y	3770	3770	0			64
05	46965	X	30456	-0-	-16509	-0-	1652 3955	1 9	24849	3	Y	3595	3595	0			64
06	40560	X	26753	-0-	-13807	-0-	1525 3274	1 9	21954	3	Y	2976	2976	0			64
07	37200	X	26023	-0-	-11177	-0-	1507 3233	1 9	21283	3	Y	2939	2742	0	175	1	86
*08	28985	X	25076	-0-	-3909	-0-	1552 3067	1 9	20457	3	Y	2788	2620	0	178	1	76
*09	28050	X	22385	-0-	-5665	-0-	1459 2731	1 9	18195	3	Y	2483	2368	0	116	1	75
10	28985	X	22008	-0-	-6977	-0-	1599 2764	1 9	17645	3	Y	2513	2355	0	117	1	116
*11	26760	X	19996	-0-	-6764	-0-	1691 2522	1 9	15783	3	Y	2293	2234	0			175
12	26009	X	20020	-0-	-5989	-0-	1641 3181	1 9	15198	3	Y	2892	2840	0	118	1	109

TOTAL GAS PROD: 336,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,732

MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67425	X	36620	-0-	-30805	-0-	1490 4497	1 9	30633	3	Y	4088	3917	0	240	1	90
02	42949	X	29814	-0-	-13135	-0-	1258 3177	1 9	25379	3	Y	2888	2888	0			90
03	45911	X	29659	-0-	-16252	-0-	1322 4082	1 9	24255	3	Y	3711	3704	0	36	1	61
04	44430	X	26423	-0-	-18007	-0-	1296 3456	1 9	21671	3	Y	3142	3142	0			61
05	43245	X	25220	-0-	-18025	-0-	1371 3281	1 9	20568	3	Y	2983	2983	0			61
06	35430	X	21721	-0-	-13709	-0-	1238 2658	1 9	17825	3	Y	2416	2416	0			61
07	31868	X	20987	-0-	-10881	-0-	1215 2607	1 9	17165	3	Y	2370	2212	0	150	1	69
*08	24335	X	20444	-0-	-3891	-0-	1270 2516	1 9	16658	3	Y	2287	2145	0	147	1	64
*09	23550	X	18253	-0-	-5297	-0-	1194 2239	1 9	14820	3	Y	2035	1940	0	97	1	62
10	24335	X	17859	-0-	-6476	-0-	1310 2266	1 9	14283	3	Y	2060	1929	0	97	1	96
*11	21720	X	16173	-0-	-5547	-0-	1383 2065	1 9	12725	3	Y	1877	1829	0			144
12	20987	X	16360	-0-	-4627	-0-	1342 2597	1 9	12421	3	Y	2361	2317	0	97	1	91

TOTAL GAS PROD: 279,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38812	X	22715	-0-	-16097	-0-	827	1	18498	3	Y	3082	2339	0	696	1	94
							3390	9									
02	24273	X	19138	-0-	-5135	-0-	786	1	15517	3	Y	2577	2445	0	134	1	92
							2835	9									
03	25947	X	18017	-0-	-7930	-0-	905	1	14548	3	Y	2331	2272	0	101	1	50
							2564	9									
04	24600	X	16107	-0-	-8493	-0-	878	1	12770	3	Y	2235	2149	0	82	1	54
							2459	9									
05	25327	X	16019	-0-	-9308	-0-	797	1	12674	3	Y	2316	2211	0	124	1	35
							2548	9									
06	21990	X	13735	-0-	-8255	-0-	729	1	11064	3	Y	1765	1688	0	75	1	37
							1942	9									
07	20460	X	13215	-0-	-7245	-0-	777	1	10500	3	Y	1762	1507	0	244	1	48
							1938	9									
*08	18011	X	12937	-0-	-5074	-0-	732	1	10324	3	Y	1710	1578	0	152	1	28
							1881	9									
*09	16110	X	11964	-0-	-4146	-0-	684	1	9593	3	Y	1534	1521	0	32	1	9
							1687	9									
10	16027	X	11417	-0-	-4610	-0-	690	1	9118	3	Y	1463	1342	0	57	1	73
							1609	9									
*11	13740	X	10753	-0-	-2987	-0-	755	1	8430	3	Y	1425	1407	0	60	1	31
							1568	9									
12	13206	X	10072	-0-	-3134	-0-	556	1	7756	3	Y	1600	1479	0	96	1	56
							1760	9									

TOTAL GAS PROD: 176,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,800

MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	18726	-0-	-17513	-0-	702	1	15207	3	Y	2561	1990	0	541	1	73
							2817	9									
02	22098	X	15998	-0-	-6100	-0-	659	1	12634	3	Y	2459	2361	0	102	1	69
							2705	9									
03	23622	X	15419	-0-	-8203	-0-	805	1	12744	3	Y	1700	1648	0	77	1	44
							1870	9									
04	22860	X	13955	-0-	-8905	-0-	779	1	11291	3	Y	1714	1642	0	71	1	45
							1885	9									
05	23405	X	13163	-0-	-10242	-0-	683	1	10760	3	Y	1564	1477	0	103	1	29
							1720	9									
06	18120	X	11893	-0-	-6227	-0-	671	1	9440	3	Y	1620	1553	0	64	1	32
							1782	9									
07	17112	X	11213	-0-	-5899	-0-	671	1	8871	3	Y	1519	1304	0	207	1	40
							1671	9									
*08	15407	X	10947	-0-	-4460	-0-	626	1	8701	3	Y	1473	1362	0	128	1	23
							1620	9									
*09	13950	X	10139	-0-	-3811	-0-	589	1	8097	3	Y	1321	1310	0	26	1	8
							1453	9									
10	13175	X	9493	-0-	-3682	-0-	584	1	7547	3	Y	1238	1139	0	47	1	60
							1362	9									
*11	11880	X	9061	-0-	-2819	-0-	650	1	7062	3	Y	1226	1211	0	49	1	26
							1349	9									
12	11222	X	10065	-0-	-1157	-0-	478	1	7584	3	Y	1821	1692	0	95	1	60
							2003	9									

TOTAL GAS PROD: 150,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64821	X	30472	-0-	-34349	-0-	1178 3832	1 9	25462	3	Y	3484	2729	0	719	1	96
02	38947	X	27111	-0-	-11836	-0-	1107 4582	1 9	21422	3	Y	4165	3999	0	146	1	116
03	41633	X	25408	-0-	-16225	-0-	1255 3856	1 9	20297	3	Y	3505	3424	0	128	1	69
04	37740	X	27324	-0-	-10416	-0-	1551 3021	1 9	22752	3	Y	2746	2609	0	120	1	86
05	34503	X	24785	-0-	-9718	-0-	1177 4617	1 9	18991	3	Y	4197	4055	0	180	1	48
06	29490	X	19009	-0-	-10481	-0-	1059 2816	1 9	15134	3	Y	2560	2450	0	105	1	53
07	28985	X	17631	-0-	-11354	-0-	1042 2625	1 9	13964	3	Y	2386	2033	0	340	1	66
*08	28241	X	16632	-0-	-11609	-0-	938 2429	1 9	13265	3	Y	2208	2038	0	200	1	36
*09	27330	X	14969	-0-	-12361	-0-	852 2098	1 9	12019	3	Y	1907	1891	0	40	1	12
10	24800	X	15084	-0-	-9716	-0-	902 2137	1 9	12045	3	Y	1943	1752	0	87	1	116
*11	19020	X	14095	-0-	-4925	-0-	984 2032	1 9	11079	3	Y	1847	1829	0	94	1	40
12	17639	X	11936	-0-	-5703	-0-	724 2079	1 9	9133	3	Y	1890	1782	0	98	1	50

TOTAL GAS PROD: 244,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,838

MOY A WELL #: 8H RRCID -> 294154 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13173 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77035	X	30950	-0-	-46085	-0-	1218 3840	1 9	25892	3	Y	3491	3199	0	334	1	37
02	56869	X	37307	-0-	-19562	-0-	1677 3464	1 9	32166	3	Y	3149	2897	0	113	1	176
03	60791	X	36206	-0-	-24585	-0-	1882 4283	1 9	30041	3	Y	3894	3773	0	194	1	103
04	50790	X	11299	-0-	-39491	-0-	644 2151	1 9	8504	3	Y	1955	1920	0	116	1	22
05	41912	X	30286	-0-	-11626	-0-	1636 4514	1 9	24136	3	Y	4104	3810	0	217	1	99
06	38580	X	27740	-0-	-10840	-0-	1581 4198	1 9	21961	3	Y	3816	3655	0	182	1	78
07	39866	X	25904	-0-	-13962	-0-	1570 3905	1 9	20429	3	Y	3550	3047	0	487	1	94
*08	36208	X	24471	-0-	-11737	-0-	1406 3638	1 9	19427	3	Y	3307	3053	0	294	1	54
*09	29310	X	23259	-0-	-6051	-0-	1320 3251	1 9	18688	3	Y	2955	2930	0	61	1	18
10	30287	X	15558	-0-	-14729	-0-	956 2170	1 9	12432	3	Y	1973	1928	0	36	1	27
*11	27750	X	21606	-0-	-6144	-0-	1526 3156	1 9	16924	3	Y	2869	2799	0	22	1	75
12	25916	X	19362	-0-	-6554	-0-	1123 3412	1 9	14827	3	Y	3102	2954	0	154	1	69

TOTAL GAS PROD: 303,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49724	X	26702	-0-	-23022	-0-	948	1	20572	3	Y	4711	3953	0	716	1	96
							5182	9									
02	31262	X	19772	-0-	-11490	-0-	763	1	14986	3	Y	3657	3543	0	130	1	80
							4023	9									
03	33418	X	18696	-0-	-14722	-0-	903	1	14527	3	Y	2969	2910	0	89	1	50
							3266	9									
04	29610	X	20333	-0-	-9277	-0-	1180	1	16924	3	Y	2026	1920	0	89	1	67
							2229	9									
05	30442	X	18364	-0-	-12078	-0-	1075	1	16517	3	Y	702	569	0	155	1	45
							772	9									
06	25830	X	17508	-0-	-8322	-0-	990	1	13891	3	Y	2388	2287	0	97	1	49
							2627	9									
07	21142	X	16347	-0-	-4795	-0-	978	1	12935	3	Y	2213	1899	0	304	1	59
							2434	9									
*08	21018	X	15444	-0-	-5574	-0-	877	1	12298	3	Y	2063	1904	0	184	1	34
							2269	9									
*09	20340	X	13756	-0-	-6584	-0-	786	1	11033	3	Y	1761	1746	0	38	1	11
							1937	9									
10	18352	X	9168	-0-	-9184	-0-	559	1	7311	3	Y	1180	1129	0	31	1	31
							1298	9									
*11	17520	X	12627	-0-	-4893	-0-	892	1	9863	3	Y	1702	1665	0	25	1	43
							1872	9									
12	16337	X	11676	-0-	-4661	-0-	656	1	8971	3	Y	1863	1766	0	95	1	45
							2049	9									

TOTAL GAS PROD: 200,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,235

MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47306	X	28515	-0-	-18791	-0-	1023	1	22134	3	Y	4871	4188	0	654	1	87
							5358	9									
02	32915	X	27968	-0-	-4947	-0-	1147	1	22242	3	Y	4163	3990	0	139	1	121
							4579	9									
03	35185	X	27889	-0-	-7296	-0-	1416	1	22687	3	Y	3442	3352	0	134	1	77
							3786	9									
04	30630	X	25914	-0-	-4716	-0-	1390	1	20286	3	Y	3853	3725	0	125	1	80
							4238	9									
05	31651	X	22927	-0-	-8724	-0-	1148	1	18296	3	Y	3166	3025	0	174	1	47
							3483	9									
06	28920	X	20714	-0-	-8206	-0-	1159	1	16467	3	Y	2807	2685	0	110	1	59
							3088	9									
07	29884	X	19381	-0-	-10503	-0-	1152	1	15359	3	Y	2609	2236	0	362	1	70
							2870	9									
*08	25451	X	18319	-0-	-7132	-0-	1042	1	14579	3	Y	2453	2263	0	220	1	40
							2698	9									
*09	24630	X	16110	-0-	-8520	-0-	924	1	12908	3	Y	2071	2053	0	45	1	13
							2278	9									
10	22940	X	14612	-0-	-8328	-0-	890	1	11654	3	Y	1880	1750	0	64	1	79
							2068	9									
*11	20700	X	14618	-0-	-6082	-0-	1032	1	11449	3	Y	1943	1921	0	64	1	37
							2137	9									
12	19375	X	11597	-0-	-7778	-0-	759	1	8709	3	Y	1935	1850	0	83	1	39
							2129	9									

TOTAL GAS PROD: 248,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,193

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56110	X	27747	-0-	-28363	-0-	989	1	22230	3	Y	4116	3462	0	624	1	83
							4528	9									
02	30711	X	24067	-0-	-6644	-0-	912	1	18144	3	Y	4555	4418	0	124	1	96
							5011	9									
03	32829	X	23919	-0-	-8910	-0-	1113	1	18286	3	Y	4109	4036	0	108	1	61
							4520	9									
04	30600	X	19970	-0-	-10630	-0-	1054	1	15717	3	Y	2908	2807	0	99	1	63
							3199	9									
05	30225	X	18671	-0-	-11554	-0-	943	1	15140	3	Y	2353	2246	0	134	1	36
							2588	9									
06	26850	X	17063	-0-	-9787	-0-	910	1	13730	3	Y	2203	2110	0	84	1	45
							2423	9									
07	25730	X	16491	-0-	-9239	-0-	969	1	13116	3	Y	2187	1873	0	300	1	59
							2406	9									
*08	23932	X	15770	-0-	-8162	-0-	891	1	12600	3	Y	2072	1911	0	186	1	34
							2279	9									
*09	19980	X	14409	-0-	-5571	-0-	821	1	11575	3	Y	1830	1815	0	38	1	11
							2013	9									
10	18662	X	13130	-0-	-5532	-0-	789	1	10469	3	Y	1702	1551	0	71	1	91
							1872	9									
*11	17070	X	13052	-0-	-4018	-0-	913	1	10254	3	Y	1714	1694	0	74	1	37
							1885	9									
12	16492	X	9941	-0-	-6551	-0-	672	1	7459	3	Y	1645	1572	0	76	1	34
							1810	9									

TOTAL GAS PROD: 214,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,394

P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552

01	98177	X	49546	-0-	-48631	-0-	40481	3	9065	9	Y	8241	7434	0	581	1	226
02	56086	X	43945	-0-	-12141	-0-	38082	3	5863	9	Y	5330	5090	0	354	1	112
03	59954	X	40125	-0-	-19829	-0-	33622	3	6503	9	Y	5912	4977	0	887	1	160
04	57150	X	38138	-0-	-19012	-0-	31876	3	6262	9	Y	5693	5458	0	305	1	90
05	51925	X	36929	-0-	-14996	-0-	31032	3	5897	9	Y	5361	5352	0	50	1	49
06	47940	X	33436	-0-	-14504	-0-	28618	3	4818	9	Y	4380	4371	0			58
07	46965	X	31421	-0-	-15544	-0-	26788	3	4633	9	Y	4212	4009	0	205	1	56
08	36673	X	29354	-0-	-7319	-0-	25107	3	4247	9	Y	3861	3781	0	50	1	86
09	35490	X	26264	-0-	-9226	-0-	22494	3	3770	9	Y	3427	3207	0	269	1	37
10	36673	X	26222	-0-	-10451	-0-	22305	3	3917	9	Y	3561	3402	0	47	1	149
*11	33450	X	24317	-0-	-9133	-0-	20749	3	3568	9	Y	3244	2964	0	281	1	148
12	31434	X	23954	-0-	-7480	-0-	19664	3	4290	9	Y	3900	3712	0	297	1	39

TOTAL GAS PROD: 403,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72819	X	31792	-0-	-41027	-0-	1278	1	24860	3	Y	5140	4496	0	504	1	180
							5654	9									
02	43326	X	27165	-0-	-16161	-0-	1108	1	21149	3	Y	4462	4254	0	291	1	97
							4908	9									
03	46314	X	24417	-0-	-21897	-0-	1040	1	19411	3	Y	3605	3204	0	429	1	69
							3966	9									
04	41970	X	22244	-0-	-19726	-0-	18060	3	4184	9	Y	3804	3640	0	170	1	63
05	36487	X	21580	-0-	-14907	-0-	1008	1	16875	3	Y	3361	3355	0	35	1	34
							3697	9									
06	30780	X	19764	-0-	-11016	-0-	1057	1	15698	3	Y	2735	2730	0			39
							3009	9									
07	29047	X	18497	-0-	-10550	-0-	1139	1	14509	3	Y	2590	2460	0	133	1	36
							2849	9									
08	20956	X	18329	-0-	-2627	-0-	1103	1	14503	3	Y	2475	2425	0	32	1	54
							2723	9									
09	20280	X	15948	-0-	-4332	-0-	450	1	13098	3	Y	2182	2040	0	172	1	24
							2400	9									
10	20956	X	16556	-0-	-4400	-0-	1486	1	12688	3	Y	2165	2070	0	30	1	89
							2382	9									
*11	19770	X	14687	-0-	-5083	-0-	1007	1	11616	3	Y	1876	1709	0	168	1	88
							2064	9									
12	18507	X	14108	-0-	-4399	-0-	994	1	10731	3	Y	2166	2064	0	169	1	21
							2383	9									

TOTAL GAS PROD: 245,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,561

LP BUTLER B WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92287	X	46299	-0-	-45988	-0-	1913	1	37125	3	Y	6601	5861	0	598	1	207
							7261	9									
02	57739	X	41513	-0-	-16226	-0-	1704	1	32405	3	Y	6731	6295	0	440	1	203
							7404	9									
03	61721	X	35994	-0-	-25727	-0-	1540	1	28612	3	Y	5311	4746	0	671	1	97
							5842	9									
04	59730	X	32941	-0-	-26789	-0-	26883	3	6058	9	Y	5507	5281	0	236	1	87
05	55180	X	33813	-0-	-21367	-0-	1586	1	26481	3	Y	5224	5215	0	49	1	47
							5746	9									
06	44820	X	29230	-0-	-15590	-0-	1580	1	23222	3	Y	4025	4016	0			56
							4428	9									
07	44361	X	28117	-0-	-16244	-0-	1708	1	21644	3	Y	4332	4101	0	223	1	64
							4765	9									
08	31062	X	25804	-0-	-5258	-0-	1541	1	20187	3	Y	3705	3619	0	56	1	94
							4076	9									
09	30060	X	22243	-0-	-7817	-0-	450	1	18298	3	Y	3177	2980	0	258	1	33
							3495	9									
10	31062	X	23516	-0-	-7546	-0-	2081	1	17869	3	Y	3242	3098	0	42	1	135
							3566	9									
*11	29220	X	21179	-0-	-8041	-0-	1425	1	16522	3	Y	2938	2686	0	254	1	133
							3232	9									
12	28117	X	21001	-0-	-7116	-0-	1406	1	15862	3	Y	3394	3254	0	244	1	29
							3733	9									

TOTAL GAS PROD: 361,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71641	X	34887	-0-	-36754	-0-	1410 6091	1 9	27386	3	Y	5537	4839	0	555	1	195
02	43500	X	30926	-0-	-12574	-0-	1240 6102	1 9	23584	3	Y	5547	5182	0	390	1	170
03	46500	X	27056	-0-	-19444	-0-	1124 4952	1 9	20980	3	Y	4502	4005	0	582	1	85
04	45000	X	24080	-0-	-20920	-0-	19190	3	4890	9	Y	4445	4257	0	201	1	72
05	41013	X	25078	-0-	-15935	-0-	1147 4712	1 9	19219	3	Y	4284	4277	0	40	1	39
06	33750	X	21806	-0-	-11944	-0-	1138 3828	1 9	16840	3	Y	3480	3472	0			47
07	33046	X	19935	-0-	-13111	-0-	1192 3571	1 9	15172	3	Y	3246	3083	0	165	1	45
08	21824	X	19439	-0-	-2385	-0-	1134 3461	1 9	14844	3	Y	3146	3078	0	40	1	73
09	21120	X	17519	-0-	-3601	-0-	450 3174	1 9	13895	3	Y	2885	2693	0	233	1	32
10	21824	X	18211	-0-	-3613	-0-	1580 3167	1 9	13464	3	Y	2879	2752	0	40	1	119
*11	21120	X	16343	-0-	-4777	-0-	1061 3017	1 9	12265	3	Y	2743	2512	0	228	1	122
12	19933	X	15112	-0-	-4821	-0-	1046 2994	1 9	11072	3	Y	2722	2585	0	231	1	28

TOTAL GAS PROD: 270,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,416

LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131936	X	66099	-0-	-65837	-0-	2590 10926	1 9	52583	3	Y	9933	9923	0	7	1	3
02	70789	X	57262	-0-	-13527	-0-	2327 9272	1 9	45663	3	Y	8429	8429	0	3	1	-0-
03	75671	X	53441	-0-	-22230	-0-	2389 7927	1 9	43125	3	Y	7206	7206	0			-0-
04	71910	X	49217	-0-	-22693	-0-	41530	3	7687	9	Y	6988	6988	0			-0-
05	74276	X	49688	-0-	-24588	-0-	2440 6964	1 9	40284	3	Y	6331	6331	0			-0-
06	63960	X	42524	-0-	-21436	-0-	2368 5613	1 9	34543	3	Y	5103	5103	0			-0-
07	61225	X	40190	-0-	-21035	-0-	2564 5344	1 9	32282	3	Y	4858	4858	0			-0-
08	46841	X	36346	-0-	-10495	-0-	2238 4924	1 9	29184	3	Y	4476	4476	0			-0-
09	45330	X	4845	-0-	-40485	-0-	4845	1			Y	-0-					-0-
10	46841	X	13840	-0-	-33001	-0-	1113 2928	1 9	9799	3	Y	2662	2662	0			-0-
*11	42510	X	23458	-0-	-19052	-0-	1468 4441	1 9	17549	3	Y	4037	4037	0			-0-
12	40176	X	21979	-0-	-18197	-0-	1448 3615	1 9	16916	3	Y	3286	3286	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,309

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	461	1	3318	3	Y	895	903	1			126
							985	9									
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	517	1	3919	3	Y	893	886	1	3	8	130
							982	9									
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	504	1	3985	3	Y	1014	993	1			151
							1115	9									
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	600	1	4900	3	Y	1273	1264	1			160
							1400	9									
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	627	1	4911	3	Y	1211	1099	1			272
							1332	9									
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	520	1	4019	3	Y	968	1107	1	1	8	132
							1065	9									
07	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	548	1	4214	3	Y	961	971	1			122
							1057	9									
*08	6262	X	5566	-0-	-696	-0-	567	1	3988	3	Y	919	902	1			139
							1011	9									
*09	6060	X	5236	-0-	-824	-0-	495	1	3767	3	Y	885	921	1			103
							974	9									
10	6262	X	5105	-0-	-1157	-0-	469	1	3699	3	Y	852	858	1			97
							937	9									
*11	5640	X	3439	-0-	-2201	-0-	364	1	2478	3	Y	543	517	1			123
							597	9									
12	5828	X	3916	-0-	-1912	-0-	336	1	2833	3	Y	679	689	1			113
							747	9									

TOTAL GAS PROD: 64,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,093

CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	10049	-0-	-243	-0-	908	1	7202	3	Y	1763	1744	1			260
							1939	9									
02	9164	X	8704	-0-	-460	-0-	813	1	6348	3	Y	1403	1431	1	4	8	228
							1543	9									
03	10168	X	7930	-0-	-2238	-0-	716	1	5634	3	Y	1436	1422	1			242
							1580	9									
04	9840	X	8116	-0-	-1724	-0-	700	1	5781	3	Y	1486	1507	1			221
							1635	9									
05	10168	X	8475	-0-	-1693	-0-	764	1	6085	3	Y	1478	1334	1			365
							1626	9									
06	9720	X	8263	-0-	-1457	-0-	751	1	5971	3	Y	1401	1549	1	1	8	216
							1541	9									
07	9300	X	8137	-0-	-1163	-0-	756	1	5926	3	Y	1323	1343	1			196
							1455	9									
*08	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	803	1	5787	3	Y	1304	1277	1			223
							1434	9									
*09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	727	1	5714	3	Y	1308	1374	1			157
							1439	9									
10	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	787	1	6405	3	Y	1427	1423	1			161
							1570	9									
*11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	791	1	6052	3	Y	1266	1163	1			264
							1393	9									
12	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	729	1	5592	3	Y	1338	1378	1			224
							1472	9									

TOTAL GAS PROD: 100,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,933

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4850	-0-	-48	-0-	485	1	3350	3	Y	923	930	1			134
							1015	9									
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	539	1	3914	3	Y	932	923	1	3	8	140
							1025	9									
03	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	594	1	4551	3	Y	1185	1147	1			178
							1304	9									
04	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	515	1	4131	3	Y	1095	1126	1			147
							1205	9									
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	554	1	3962	3	Y	1023	930	1			240
							1125	9									
06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	485	1	3683	3	Y	905	1014	1	1	8	130
							996	9									
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	486	1	3625	3	Y	853	866	1			117
							938	9									
*08	6448	X	4880	-0-	-1568	-0-	548	1	3382	3	Y	864	844	1			137
							950	9									
*09	5850	X	4799	-0-	-1051	-0-	469	1	3399	3	Y	846	883	1			100
							931	9									
10	5642	X	4210	-0-	-1432	-0-	405	1	2992	3	Y	739	750	1			89
							813	9									
*11	5160	X	4583	-0-	-577	-0-	463	1	3299	3	Y	746	679	1			156
							821	9									
12	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	427	1	3252	3	Y	775	800	1			131
							853	9									

TOTAL GAS PROD: 61,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,886

LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	1674	1	16446	3	Y	3509	3423	1			313
							3860	9									
02	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	1335	1	17634	3	Y	3730	3655	1			388
							4103	9									
03	24388	X	24388	-0-	-0-	-0-	1426	1	18609	3	Y	3957	3993	1			352
							4353	9									
04	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	1320	1	17848	3	Y	3769	3698	1			423
							4146	9									
05	22202	X	22202	-0-	-0-	-0-	1146	1	17142	3	Y	3558	3797	1			184
							3914	9									
06	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	1070	1	15472	3	Y	3247	3204	1			227
							3572	9									
07	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	1136	1	15461	3	Y	3273	3140	1			360
							3600	9									
*08	20615	X	19547	-0-	-1068	-0-	1113	1	14963	3	Y	3155	3312	1			203
							3471	9									
*09	19950	X	18303	-0-	-1647	-0-	1061	1	13944	3	Y	2998	2962	1			239
							3298	9									
10	20615	X	18898	-0-	-1717	-0-	1001	1	14386	3	Y	3192	3250	1			181
							3511	9									
*11	19950	X	17609	-0-	-2341	-0-	803	1	13530	3	Y	2978	2928	1			231
							3276	9									
12	20212	X	17465	-0-	-2747	-0-	830	1	13323	3	Y	3011	2973	1			269
							3312	9									

TOTAL GAS PROD: 247,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,377

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1378	-0-	-1970	-0-	247	1	682	3	Y	408	458	1			34
							449	9									
02	2958	X	1221	-0-	-1737	-0-	217	1	621	3	Y	348	365	1			17
							383	9									
03	3038	X	2256	-0-	-782	-0-	294	1	1431	3	Y	483	443	1			57
							531	9									
04	2520	X	1965	-0-	-555	-0-	256	1	1228	3	Y	437	414	1			80
							481	9									
05	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	256	1	1572	3	Y	465	448	1	2	8	95
							512	9									
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	260	1	1607	3	Y	445	464	1			76
							490	9									
07	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	265	1	1681	3	Y	434	403	1			107
							477	9									
*08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	289	1	1823	3	Y	488	507	1			88
							537	9									
*09	2370	X	2170	-0-	-200	-0-	222	1	1510	3	Y	398	432	1			54
							438	9									
10	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	247	1	1881	3	Y	450	454	1			50
							495	9									
*11	2550	X	2471	-0-	-79	-0-	225	1	1776	3	Y	427	414	1			63
							470	9									
12	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	222	1	1856	3	Y	416	389	1			90
							458	9									

TOTAL GAS PROD: 26,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,199

CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7646	-0-	-1809	-0-	818	1	5344	3	Y	1349	1472	1			111
							1484	9									
02	8642	X	8107	-0-	-535	-0-	803	1	5753	3	Y	1410	1450	1			71
							1551	9									
03	8897	X	7748	-0-	-1149	-0-	780	1	5565	3	Y	1275	1199	1			147
							1403	9									
04	8580	X	8266	-0-	-314	-0-	797	1	5961	3	Y	1371	1281	1			237
							1508	9									
05	8866	X	8084	-0-	-782	-0-	720	1	5928	3	Y	1305	1273	1	5	8	264
							1436	9									
06	8400	X	7943	-0-	-457	-0-	737	1	5846	3	Y	1236	1292	1			208
							1360	9									
07	8680	X	8084	-0-	-596	-0-	772	1	5923	3	Y	1263	1164	1			307
							1389	9									
*08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	743	1	5692	3	Y	1242	1323	1			226
							1366	9									
*09	7530	X	7409	-0-	-121	-0-	650	1	5497	3	Y	1147	1215	1	1	8	157
							1262	9									
10	7781	X	7488	-0-	-293	-0-	634	1	5592	3	Y	1147	1175	1			129
							1262	9									
*11	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	630	1	5790	3	Y	1236	1173	1			192
							1360	9									
12	7781	X	7336	-0-	-445	-0-	617	1	5403	3	Y	1196	1128	1			260
							1316	9									

TOTAL GAS PROD: 93,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	349	1	2889	3	Y	884	1150	1			41
							972	9									
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-	13	1			28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			27
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	9	Y	39					66
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	389	1	5271	3	Y	1817	1633	1	1	8	249
							1999	9									
06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	558	1	7771	3	Y	2232	2229	1			252
							2455	9									
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	555	1	7199	3	Y	2022	1832	1			442
							2224	9									
*08	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	537	1	6876	3	Y	1910	2169	1			183
							2101	9									
*09	10770	X	8949	-0-	-1821	-0-	515	1	6463	3	Y	1792	1662	1			313
							1971	9									
10	11129	X	9128	-0-	-2001	-0-	476	1	6560	3	Y	1902	2060	1			155
							2092	9									
*11	10770	X	8710	-0-	-2060	-0-	389	1	6335	3	Y	1805	1624	1			336
							1986	9									
12	9982	X	8749	-0-	-1233	-0-	401	1	6395	3	Y	1775	2033	1			78
							1953	9									

TOTAL GAS PROD: 77,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,179

CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	6105	-0-	-2172	-0-	644	1	4227	3	Y	1122	989	1			343
							1234	9									
02	7540	X	6129	-0-	-1411	-0-	606	1	4342	3	Y	1074	1172	1			245
							1181	9									
03	7688	X	7363	-0-	-325	-0-	714	1	5185	3	Y	1331	1319	1			257
							1464	9									
04	7320	X	7091	-0-	-229	-0-	669	1	5048	3	Y	1249	1099	1			407
							1374	9									
05	7254	X	7159	-0-	-95	-0-	627	1	5177	3	Y	1232	1319	1			320
							1355	9									
06	7140	X	6560	-0-	-580	-0-	587	1	4718	3	Y	1141	1098	1			363
							1255	9									
07	7378	X	6619	-0-	-759	-0-	604	1	4704	3	Y	1192	1110	1			445
							1311	9									
*08	6851	X	6404	-0-	-447	-0-	592	1	4541	3	Y	1155	1346	1			254
							1271	9									
*09	6630	X	6120	-0-	-510	-0-	519	1	4384	3	Y	1106	1119	1			241
							1217	9									
10	6851	X	6347	-0-	-504	-0-	495	1	4416	3	Y	1305	1166	1			380
							1436	9									
*11	6570	X	5947	-0-	-623	-0-	458	1	4227	3	Y	1147	1136	1			391
							1262	9									
12	6634	X	5591	-0-	-1043	-0-	448	1	3993	3	Y	1045	991	1			445
							1150	9									

TOTAL GAS PROD: 77,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,099

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	682	1	4331	3	Y	1150	1180	1			88
							1265	9									
02	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	725	1	5016	3	Y	1272	1296	1			64
							1399	9									
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	715	1	4929	3	Y	1167	1097	1			134
							1284	9									
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	688	1	4957	3	Y	1183	1111	1			206
							1301	9									
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	616	1	4959	3	Y	1121	1096	1	5	8	226
							1233	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	558	1	4321	3	Y	919	984	1			161
							1011	9									
07	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	558	1	4125	3	Y	914	855	1			220
							1005	9									
*08	7192	X	6328	-0-	-864	-0-	613	1	4586	3	Y	1026	1059	1			187
							1129	9									
*09	6960	X	5574	-0-	-1386	-0-	502	1	4087	3	Y	895	958	1	1	8	123
							985	9									
10	6789	X	5624	-0-	-1165	-0-	487	1	4180	3	Y	870	892	1			101
							957	9									
*11	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	475	1	4149	3	Y	944	897	1			148
							1038	9									
12	6324	X	5686	-0-	-638	-0-	466	1	4185	3	Y	941	882	1			207
							1035	9									

TOTAL GAS PROD: 74,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,402

E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	894	1	5659	3	Y	1330	1335	1			140
							1463	9									
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	907	1	5536	3	Y	1378	1331	1	19	8	168
							1516	9									
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	1101	1	6305	3	Y	1400	1297	1			271
							1540	9									
04	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	978	1	6406	3	Y	1258	1276	1	1	8	252
							1384	9									
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	907	1	5414	3	Y	1056	1138	1	1	8	169
							1162	9									
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	688	1	5063	3	Y	1133	1098	1	1	8	203
							1246	9									
07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	619	1	5110	3	Y	1136	1107	1	1	8	231
							1250	9									
*08	9052	X	1387	-0-	-7665	-0-	142	1	979	3	Y	242	358	1			115
							266	9									
*09	8760	X	7235	-0-	-1525	-0-	721	1	6508	3	Y	5	86	1	5	8	29
							6	9									
10	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	1314	1	14588	3	Y	4265	3851	1			443
							4692	9									
*11	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	985	1	9266	3	Y	2454	2680	1			217
							2699	9									
12	9765	X	9667	-0-	-98	-0-	960	1	6758	3	Y	1772	1792	1			197
							1949	9									

TOTAL GAS PROD: 106,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,429

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	842	1	5344	3	Y	1452	1254	1			498
							1597	9									
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	823	1	5120	3	Y	1454	1690	1			262
							1599	9									
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	870	1	5017	3	Y	1461	1326	1			397
							1607	9									
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	654	1	3418	3	Y	1294	1321	1			370
							1423	9									
05	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	816	1	4325	3	Y	1486	1688	1			168
							1635	9									
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	684	1	5050	3	Y	1335	1311	1			192
							1469	9									
07	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	617	1	5105	3	Y	1356	1310	1			238
							1492	9									
*08	7502	X	7208	-0-	-294	-0-	704	1	5019	3	Y	1350	1308	1			280
							1485	9									
*09	7200	X	6966	-0-	-234	-0-	568	1	4752	3	Y	1496	1345	1			431
							1646	9									
10	7440	X	6996	-0-	-444	-0-	478	1	5009	3	Y	1372	1504	1			299
							1509	9									
*11	7200	X	5358	-0-	-1842	-0-	453	1	3978	3	Y	843	930	1			212
							927	9									
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	441	1	5195	3	Y	1457	1365	1			304
							1603	9									

TOTAL GAS PROD: 83,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,356

WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		235903	-0-	235903	235903	465	1	189231	3	Y	42006	42006	0			-0-
							46207	9									
02	414245	X	178342	-0-	-235903	-0-	435	1	145147	3	Y	29782	29750	0	32	8	-0-
							32760	9									
03	260586	X	136950	-0-	-123636	-0-	465	1	112639	3	Y	21678	21661	0	17	8	-0-
							23846	9									
04	252180	X	101577	-0-	-150603	-0-	450	1	83953	3	Y	15613	15613	0			-0-
							17174	9									
05	235910	X	86834	-0-	-149076	-0-	465	1	74295	3	Y	10976	10920	0	42	1	6
							12074	9					8	8			
06	228300	X	70586	-0-	-157714	-0-	450	1	60796	3	Y	8491	8490	0	3	1	4
							9340	9									
07	190619	X	58191	-0-	-132428	-0-	465	1	50380	3	Y	6678	6678	0	4	1	-0-
							7346	9									
*08	96348	X	55169	-0-	-41179	-0-	465	1	49948	3	Y	4324	4089	0	6	8	229
							4756	9									
*09	93240	X	57323	-0-	-35917	-0-	450	1	48487	3	Y	7624	7147	0	538	1	167
							8386	9					1	8			
10	86831	X	49785	-0-	-37046	-0-	465	1	41843	3	Y	6797	6398	0	173	1	393
							7477	9									
11	70590	X	45862	-0-	-24728	-0-	2570	1	36917	3	Y	5795	5211	0	708	1	269
							6375	9									
12	59241	X	39334	-0-	-19907	-0-	465	1	32617	3	Y	5684	5517	0	364	1	72
							6252	9									

TOTAL GAS PROD: 1,115,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,448

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		235901	-0-	235901	235901	465 52036	1 9	183400	3	Y	47305	47305	0			-0-
02	425155	X	189254	-0-	-235901	-0-	435 37498	1 9	151321	3	Y	34089	34056	0	33	8	-0-
03	239351	X	136988	-0-	-102363	-0-	465 24848	1 9	111675	3	Y	22589	22572	0	17	8	-0-
04	231630	X	103166	-0-	-128464	-0-	450 17526	1 9	85190	3	Y	15933	15933	0			-0-
05	235910	X	85231	-0-	-150679	-0-	465 13203	1 9	71563	3	Y	12003	11419 8	0 8	501	1	75
06	228300	X	70756	-0-	-157544	-0-	450 12309	1 9	57997	3	Y	11190	11080	0	30	1	155
07	202275	X	67711	-0-	-134564	-0-	465 11158	1 9	56088	3	Y	10144	9790	0	423	1	86
*08	104036	X	60932	-0-	-43104	-0-	465 11058	1 9	49409	3	Y	10053	9768 6	0 8	78	1	287
*09	100680	X	49521	-0-	-51159	-0-	450 7164	1 9	41907	3	Y	6513	6096 1	0 8	557	1	146
10	85219	X	45637	-0-	-39582	-0-	465 6856	1 9	38316	3	Y	6233	5854	0	151	1	374
11	70770	X	41748	-0-	-29022	-0-	2350 5815	1 9	33583	3	Y	5286	4742	0	667	1	251
12	67704	X	36307	-0-	-31397	-0-	465 5809	1 9	30033	3	Y	5281	5127	0	338	1	67

TOTAL GAS PROD: 1,123,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 186,619

WAGNER B WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		160555	-0-	160555	160555	465 32487	1 9	127603	3	Y	29534	29534	0			-0-
02	278961	X	118406	-0-	-160555	-0-	384 23067	1 9	94955	3	Y	20970	20949	0	21	8	-0-
03	193967	X	83445	-0-	-110522	-0-	3944 17719	1 9	61782	3	Y	16108	16098	0	10	8	-0-
04	187710	X	65572	-0-	-122138	-0-	5754 10405	1 9	49413	3	Y	9459	9459	0			-0-
05	193967	X	50349	-0-	-143618	-0-	6415 6909	1 9	37025	3	Y	6281	6000 4	0 8	241	1	36
06	155370	X	43022	-0-	-112348	-0-	5969 6471	1 9	30582	3	Y	5883	5797	0	15	1	107
07	126542	X	42023	-0-	-84519	-0-	5584 6211	1 9	30228	3	Y	5646	5435	0	267	1	51
*08	64945	X	42188	-0-	-22757	-0-	5539 6695	1 9	29954	3	Y	6086	5909 4	0 8	47	1	177
*09	62850	X	38776	-0-	-24074	-0-	5727 4835	1 9	28214	3	Y	4395	4101	0	368	1	103
10	50344	X	37353	-0-	-12991	-0-	5611 4814	1 9	26928	3	Y	4376	4122	0	107	1	250
*11	43020	X	33615	-0-	-9405	-0-	5255 4176	1 9	24184	3	Y	3796	3412	0	457	1	177
12	42191	X	27809	-0-	-14382	-0-	3601 3917	1 9	20291	3	Y	3561	3459	0	235	1	44

TOTAL GAS PROD: 743,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,095

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		132232	-0-	132232	132232	465	1	103057	3	Y	26100	26100	0			-0-
							28710	9									
02	SHUT IN		73461	-0-	73461	205693	435	1	57980	3	Y	13678	13665	0	13	8	-0-
							15046	9									
03	263195	X	57502	-0-	-205693	-0-	465	1	46073	3	Y	9967	9960	0	7	8	-0-
							10964	9									
04	113640	X	41198	-0-	-72442	-0-	450	1	33419	3	Y	6663	6663	0			-0-
							7329	9									
05	117428	X	33445	-0-	-83983	-0-	465	1	27971	3	Y	4554	4548	0	3	1	-0-
							5009	9					3	8			
06	113640	X	30912	-0-	-82728	-0-	450	1	25114	3	Y	4862	4802	0			60
							5348	9									
07	78523	X	31374	-0-	-47149	-0-	465	1	25698	3	Y	4737	4575	0	183	1	39
							5211	9									
*08	43369	X	28750	-0-	-14619	-0-	465	1	23084	3	Y	4728	4594	0	36	1	134
							5201	9					3	8			
*09	41190	X	23586	-0-	-17604	-0-	450	1	19725	3	Y	3101	2901	0	264	1	70
							3411	9									
10	33449	X	20993	-0-	-12456	-0-	465	1	17376	3	Y	2865	2688	0	73	1	174
							3152	9									
*11	30900	X	19162	-0-	-11738	-0-	450	1	15905	3	Y	2552	2286	0	317	1	123
							2807	9									
12	31372	X	16895	-0-	-14477	-0-	465	1	13764	3	Y	2424	2356	0	162	1	29
							2666	9									

TOTAL GAS PROD: 509,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,231

CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30411	X	6939	-0-	-23472	-0-	666	1	4625	3	Y	1498	1459	1			128
							1648	9									
02	28449	X	6358	-0-	-22091	-0-	621	1	4173	3	Y	1422	1456	1			94
							1564	9									
03	30411	X	6142	-0-	-24269	-0-	579	1	4069	3	Y	1358	1330	1			122
							1494	9									
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	602	1	4387	3	Y	1427	1408	1			141
							1570	9									
05	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	557	1	4040	3	Y	1341	1369	1			113
							1475	9									
06	6720	X	6077	-0-	-643	-0-	545	1	4006	3	Y	1387	1335	1			165
							1526	9									
07	6789	X	5413	-0-	-1376	-0-	541	1	3636	3	Y	1124	1192	1			97
							1236	9									
*08	6789	X	6411	-0-	-378	-0-	638	1	4520	3	Y	1139	1133	1			103
							1253	9									
*09	6570	X	5825	-0-	-745	-0-	599	1	3246	3	Y	1800	1718	1			185
							1980	9									
10	6293	X	5067	-0-	-1226	-0-	561	1	3183	3	Y	1203	1233	1			155
							1323	9									
*11	6210	X	5149	-0-	-1061	-0-	673	1	3215	3	Y	1146	1092	1			209
							1261	9									
12	6417	X	5134	-0-	-1283	-0-	598	1	3264	3	Y	1156	1176	1			189
							1272	9									

TOTAL GAS PROD: 71,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,001

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87699	X	16044	-0-	-71655	-0-	1481	1	11030	3	Y	3212	3173	1			274
							3533	9									
02	82041	X	14539	-0-	-67502	-0-	1359	1	10072	3	Y	2825	2909	1			190
							3108	9									
03	87699	X	15587	-0-	-72112	-0-	1405	1	10743	3	Y	3126	3045	1			271
							3439	9									
04	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	1259	1	9804	3	Y	2686	2685	1			272
							2955	9									
05	16616	X	14271	-0-	-2345	-0-	1306	1	10305	3	Y	2418	2482	1	1	8	207
							2660	9									
06	15540	X	14310	-0-	-1230	-0-	1291	1	10257	3	Y	2511	2420	1			298
							2762	9									
07	15593	X	13418	-0-	-2175	-0-	1301	1	9324	3	Y	2539	2631	1			206
							2793	9									
*08	15593	X	4124	-0-	-11469	-0-	371	1	2917	3	Y	760	861	1			105
							836	9									
*09	14310	X	9725	-0-	-4585	-0-	1326	1	8396	3	Y	3	77	1	2	8	29
							3	9									
10	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	1874	1	12496	3	Y	4404	4035	1			398
							4844	9									
*11	14310	X	10982	-0-	-3328	-0-	1325	1	7104	3	Y	2321	2323	1			396
							2553	9									
12	13423	X	8874	-0-	-4549	-0-	1176	1	5332	3	Y	2151	2206	1			341
							2366	9									

TOTAL GAS PROD: 155,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,956

MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50282	X	13908	-0-	-36374	-0-	875	1	10800	3	Y	2030	2179	1			156
							2233	9									
02	47038	X	14700	-0-	-32338	-0-	948	1	10875	3	Y	2615	2560	1			211
							2877	9									
03	50282	X	4963	-0-	-45319	-0-	441	1	3382	3	Y	1036	1112	1			135
							1140	9									
04	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	857	1	9283	3	Y	3028	2933	1			230
							3331	9									
05	16430	X	10397	-0-	-6033	-0-	765	1	7177	3	Y	2232	2216	1			246
							2455	9									
06	15210	X	11236	-0-	-3974	-0-	859	1	7693	3	Y	2440	2483	1			203
							2684	9									
07	15717	X	6247	-0-	-9470	-0-	589	1	4093	3	Y	1423	1540	1			86
							1565	9									
*08	13919	X	8324	-0-	-5595	-0-	758	1	5445	3	Y	1928	1890	1			124
							2121	9									
*09	13470	X	10873	-0-	-2597	-0-	848	1	7110	3	Y	2650	2609	1			165
							2915	9									
10	11625	X	10993	-0-	-632	-0-	879	1	7391	3	Y	2475	2449	1			191
							2723	9									
*11	11250	X	10301	-0-	-949	-0-	784	1	6840	3	Y	2434	2297	1			328
							2677	9									
12	11315	X	5812	-0-	-5503	-0-	927	1	3455	3	Y	1300	1433	1			195
							1430	9									

TOTAL GAS PROD: 121,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,591

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191301	X	55794	-0-	-135507	-0-	2267	1	41157	3	Y	11245	11222	0	20	1	5
							12370	9									
02	178959	X	51462	-0-	-127497	-0-	2149	1	36028	3	Y	12077	12045	0	14	1	19
							13285	9					4	8			
03	191301	X	54152	-0-	-137149	-0-	2708	1	38935	3	Y	11372	11213	0	16	1	162
							12509	9									
04	51741	X	51741	-0-	-0-	-0-	2992	1	40310	3	Y	7672	7439	0	308	1	79
							8439	9					8	8			
05	58683	X	48795	-0-	-9888	-0-	2811	1	38001	3	Y	7257	6709	0	367	1	254
							7983	9					6	8			
06	54000	X	46061	-0-	-7939	-0-	2336	1	35850	3	Y	7159	6482	0	829	1	101
							7875	9					1	8			
07	54994	X	41733	-0-	-13261	-0-	2482	1	34952	3	Y	3908	3702	0	244	1	61
							4299	9					2	8			
*08	54157	X	43703	-0-	-10454	-0-	2421	1	33651	3	Y	6937	6410	0	348	1	239
							7631	9					1	8			
*09	51720	X	40541	-0-	-11179	-0-	2328	1	30939	3	Y	6613	6349	0	368	1	121
							7274	9					14	8			
10	48794	X	39698	-0-	-9096	-0-	1981	1	30228	3	Y	6808	6705	0	124	1	100
							7489	9									
*11	46050	X	36335	-0-	-9715	-0-	1996	1	27848	3	Y	5901	5754	0	112	1	135
							6491	9									
12	43710	X	35142	-0-	-8568	-0-	2045	1	27188	3	Y	5372	4984	0	370	1	153
							5909	9									

TOTAL GAS PROD: 545,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,321

SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147436	X	25045	-0-	-122391	-0-	1060	1	17942	3	Y	5494	5199	0	256	1	65
							6043	9									
02	137924	X	21609	-0-	-116315	-0-	995	1	16157	3	Y	4052	3903	0	112	1	100
							4457	9					2	8			
03	147436	X	19595	-0-	-127841	-0-	1075	1	14833	3	Y	3352	3318	0	85	1	49
							3687	9									
04	142680	X	17404	-0-	-125276	-0-	991	1	13021	3	Y	3084	2964	0	125	1	41
							3392	9					3	8			
05	28985	X	16940	-0-	-12045	-0-	991	1	12716	3	Y	2939	2771	0	129	1	78
							3233	9					2	8			
06	24240	X	17766	-0-	-6474	-0-	859	1	12859	3	Y	3680	3326	0	379	1	53
							4048	9									
07	23095	X	18415	-0-	-4680	-0-	896	1	12485	3	Y	4576	4388	0	184	1	56
							5034	9					1	8			
*08	19592	X	15807	-0-	-3785	-0-	875	1	11791	3	Y	2855	2646	0	170	1	95
							3141	9									
*09	17760	X	15275	-0-	-2485	-0-	879	1	11303	3	Y	2812	2706	0	147	1	49
							3093	9					5	8			
10	18414	X	15035	-0-	-3379	-0-	749	1	11138	3	Y	2862	2817	0	50	1	44
							3148	9									
*11	17820	X	13819	-0-	-4001	-0-	756	1	10287	3	Y	2524	2447	0	50	1	71
							2776	9									
12	18414	X	13858	-0-	-4556	-0-	775	1	10458	3	Y	2386	2208	0	179	1	70
							2625	9									

TOTAL GAS PROD: 210,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,616

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEIFERT A WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83886	X	27740	-0-	-56146	-0-	1199 6287	1 9	20254	3	Y	5715	5384	0	291	1	73
02	78474	X	24572	-0-	-53902	-0-	1103 5423	1 9	18046	3	Y	4930	4685 2	0 8	150	1	166
03	83886	X	16946	-0-	-66940	-0-	899 3777	1 9	12270	3	Y	3434	3409	0	142	1	49
04	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	757 2939	1 9	9698	3	Y	2672	2543 2	0 8	132	1	44
05	31558	X	15329	-0-	-16229	-0-	874 3320	1 9	11135	3	Y	3018	2802 2	0 8	158	1	100
06	26850	X	15467	-0-	-11383	-0-	752 3402	1 9	11313	3	Y	3093	2797	0	352	1	44
07	26257	X	16438	-0-	-9819	-0-	844 3937	1 9	11657	3	Y	3579	3422 1	0 8	154	1	46
*08	16957	X	16324	-0-	-633	-0-	878 3590	1 9	11856	3	Y	3264	3035	0	171	1	104
*09	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	892 3391	1 9	11552	3	Y	3083	2970 5	0 8	160	1	52
10	16430	X	16018	-0-	-412	-0-	776 3605	1 9	11637	3	Y	3277	3220	0	54	1	55
*11	15900	X	15109	-0-	-791	-0-	804 3256	1 9	11049	3	Y	2960	2886	0	61	1	68
12	16430	X	15082	-0-	-1348	-0-	824 3119	1 9	11139	3	Y	2835	2594	0	214	1	95

TOTAL GAS PROD: 208,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,860

SANDY A WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	699 992	1 9	2420	3	Y	902	920	1			143
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	742 895	1 9	2029	3	Y	814	840	1			117
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	1095 1099	1 9	4243	3	Y	999	941	1			175
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	741 1254	1 9	2816	3	Y	1140	1068	1			247
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	774 1092	1 9	2546	3	Y	993	1113	1			127
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	723 989	1 9	2371	3	Y	899	922	1			104
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	554 712	1 9	1493	3	Y	647	630	1			121
*08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	247 362	1 9	277	3	Y	329	376	1			74
*09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	749 967	1 9	2386	3	Y	879	820	1			133
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	522 704	1 9	1438	3	Y	640	675	1			98
*11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	237 437	1 9	316	3	Y	397	436	1			59
12	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	315 281	1 9	440	3	Y	255	280	1			34

TOTAL GAS PROD: 39,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,894

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	608	1	1938	3	Y	938	757	1			406
							1032	9									
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	608	1	1436	3	Y	817	1103	1			120
							899	9									
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	769	1	2553	3	Y	915	713	1			322
							1007	9									
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	620	1	1464	3	Y	914	962	1			274
							1005	9									
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	628	1	1287	3	Y	881	929	1			226
							969	9									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	579	1	1765	3	Y	841	933	1			134
							925	9									
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	574	1	1148	3	Y	1016	950	1			200
							1118	9									
*08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	830	1	2654	3	Y	977	933	1			244
							1075	9									
*09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	629	1	1826	3	Y	785	919	1			110
							864	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	673	1	2144	3	Y	852	750	1			212
							937	9									
*11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	644	1	2345	3	Y	945	943	1			214
							1040	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	856	1	2257	3	Y	912	1022	1			104
							1003	9									

TOTAL GAS PROD: 42,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,793

SPRENCEL ''A'' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRENCEL ''A'' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65162	X	24307	-0-	-40855	-0-	980	1	16465	3	Y	6238	5870	0	315	1	81
							6862	9									
02	60958	X	21394	-0-	-39564	-0-	896	1	14612	3	Y	5351	5125	0	152	1	153
							5886	9					2	8			
03	65162	X	15338	-0-	-49824	-0-	745	1	10137	3	Y	4051	4004	0	131	1	69
							4456	9									
04	63060	X	15237	-0-	-47823	-0-	717	1	9481	3	Y	4581	4411	0	178	1	59
							5039	9					2	8			
05	26102	X	14958	-0-	-11144	-0-	701	1	9492	3	Y	4332	3973	0	249	1	168
							4765	9					1	8			
06	23520	X	13005	-0-	-10515	-0-	594	1	9061	3	Y	3045	2759	0	411	1	43
							3350	9									
07	22878	X	14505	-0-	-8373	-0-	648	1	9038	3	Y	4381	4203	0	167	1	53
							4819	9					1	8			
*08	15748	X	12841	-0-	-2907	-0-	667	1	9009	3	Y	2877	2683	0	159	1	88
							3165	9									
*09	15240	X	12728	-0-	-2512	-0-	708	1	9049	3	Y	2701	2596	0	140	1	49
							2971	9					4	8			
10	14942	X	13354	-0-	-1588	-0-	612	1	9156	3	Y	3260	3197	0	51	1	61
							3586	9									
*11	14040	X	13066	-0-	-974	-0-	626	1	8696	3	Y	3404	3311	0	68	1	86
							3744	9									
12	14508	X	13448	-0-	-1060	-0-	643	1	8611	3	Y	3813	3449	0	306	1	144
							4194	9									

TOTAL GAS PROD: 184,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,034

SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92225	X	26663	-0-	-65562	-0-	1214	1	20295	3	Y	4685	4407	0	249	1	61
							5154	9									
02	86275	X	24401	-0-	-61874	-0-	1098	1	17770	3	Y	5030	4781	0	140	1	168
							5533	9					2	8			
03	92225	X	21591	-0-	-70634	-0-	1176	1	16300	3	Y	3741	3682	0	143	1	84
							4115	9									
04	89250	X	19312	-0-	-69938	-0-	1057	1	13932	3	Y	3930	3781	0	179	1	51
							4323	9					3	8			
05	31031	X	19297	-0-	-11734	-0-	1066	1	14025	3	Y	3824	3536	0	203	1	134
							4206	9					2	8			
06	25800	X	18597	-0-	-7203	-0-	892	1	13529	3	Y	3796	3444	0	434	1	52
							4176	9									
07	26071	X	19034	-0-	-7037	-0-	961	1	13427	3	Y	4224	4032	0	186	1	57
							4646	9					1	8			
*08	21576	X	17825	-0-	-3751	-0-	957	1	13011	3	Y	3506	3300	0	169	1	94
							3857	9									
*09	19320	X	16060	-0-	-3260	-0-	900	1	11715	3	Y	3132	3016	0	151	1	54
							3445	9					5	8			
10	19282	X	16489	-0-	-2793	-0-	789	1	11917	3	Y	3439	3368	0	56	1	69
							3783	9									
*11	18600	X	15627	-0-	-2973	-0-	828	1	11407	3	Y	3084	2999	0	76	1	78
							3392	9									
12	19034	X	15975	-0-	-3059	-0-	848	1	11911	3	Y	2924	2716	0	204	1	82
							3216	9									

TOTAL GAS PROD: 230,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,315

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		38829	-0-	38829	38829	44	1	27627	3	Y	10144	10055	0	75	1	14
							11158	9									
*05	SHUT IN		125688	-0-	125688	164517	219	1	97955	3	Y	25013	25012	0	8	1	7
							27514	9									
06	223373	X	58856	-0-	-164517	-0-	156	1	45543	3	Y	11961	11961	0			7
							13157	9									
07	69285	X	43925	-0-	-25360	-0-	146	1	34470	3	Y	8463	8463	0			7
							9309	9									
08	69285	X	37734	-0-	-31551	-0-	382	1	29760	3	Y	6902	4676	0	1902	1	331
							7592	9									
09	67050	X	40597	-0-	-26453	-0-	889	1	32067	3	Y	6946	1669	0	5505	1	103
							7641	9									
10	69285	X	35376	-0-	-33909	-0-	1153	1	29474	3	Y	4317	3956	0	312	1	152
							4749	9									
*11	58860	X	28248	-0-	-30612	-0-	1016	1	23328	3	Y	3549	3271	0	308	1	122
							3904	9									
12	43927	X	25594	-0-	-18333	-0-	1037	1	19859	3	Y	4271	4121	0	258	1	44
							4698	9									

TOTAL GAS PROD: 434,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,566

BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		48289	-0-	48289	48289	53	1	33606	3	Y	13300	12743	0	470	1	87
							14630	9									
*05	263941	X	215652	-0-	-48289	-0-	338	1	163126	3	Y	47444	47378	0	53	1	100
							52188	9									
06	127072	X	127072	-0-	-0-	-0-	328	1	95781	3	Y	28148	28126	0			122
							30963	9									
07	84607	X	84607	-0-	-0-	-0-	276	1	64326	3	Y	18186	18143	0			165
							20005	9									
08	71647	X	71647	-0-	-0-	-0-	678	1	56263	3	Y	13369	13345	0	185	1	4
							14706	9									
09	64320	X	55412	-0-	-8908	-0-	1108	1	44109	3	Y	9268	9268	0	4	1	-0-
							10195	9									
10	66464	X	58133	-0-	-8331	-0-	1784	1	47140	3	Y	8372	7530	0	488	1	354
							9209	9									
*11	64320	X	51884	-0-	-12436	-0-	1837	1	42635	3	Y	6738	6220	0	644	1	228
							7412	9									
12	66464	X	54715	-0-	-11749	-0-	1874	1	44050	3	Y	7992	7695	0	564	1	87
							8791	9									

TOTAL GAS PROD: 767,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,817

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		55159	-0-	55159	55159	67	1	40673	3	Y	13108	12635	0	399	1	74
							14419	9									
*05	SHUT IN		238022	-0-	238022	293181	430	1	188140	3	Y	44956	44945	0	45	1	40
							49452	9									
06	420037	X	126856	-0-	-293181	-0-	372	1	101761	3	Y	22475	22445	0			70
							24723	9									
07	86686	X	86686	-0-	-0-	-0-	314	1	69693	3	Y	15163	15110	0			123
							16679	9									
08	71176	X	71176	-0-	-0-	-0-	723	1	58028	3	Y	11295	11282	0	134	1	2
							12425	9									
09	67050	X	56724	-0-	-10326	-0-	1136	1	45680	3	Y	9007	9007	0	2	1	-0-
							9908	9									
10	69285	X	45864	-0-	-23421	-0-	1289	1	35519	3	Y	8233	8173	0	35	1	25
							9056	9									
*11	67050	X	48867	-0-	-18183	-0-	1695	1	39571	3	Y	6910	6449	0	283	1	203
							7601	9									
12	69285	X	49800	-0-	-19485	-0-	1729	1	40896	3	Y	6523	6294	0	187	1	67
							7175	9									

TOTAL GAS PROD: 779,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,670

BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		44828	-0-	44828	44828	52	1	32670	3	Y	11005	10696	0	261	1	48
							12106	9									
*05	SHUT IN		198646	-0-	198646	243474	346	1	152881	3	Y	41290	41280	0	29	1	29
							45419	9									
06	359786	X	116312	-0-	-243474	-0-	348	1	91369	3	Y	22359	22357	0			31
							24595	9									
07	85584	X	85584	-0-	-0-	-0-	315	1	67509	3	Y	16145	16121	0			55
							17760	9									
08	69285	X	68146	-0-	-1139	-0-	661	1	53358	3	Y	12843	12837	0	60	1	1
							14127	9									
09	67050	X	54942	-0-	-12108	-0-	1064	1	42842	3	Y	10033	10033	0	1	1	-0-
							11036	9									
10	69285	X	52172	-0-	-17113	-0-	1490	1	42369	3	Y	7557	7557	0			-0-
							8313	9									
*11	67050	X	45771	-0-	-21279	-0-	1511	1	37485	3	Y	6159	6157	0	1	1	1
							6775	9									
12	69285	X	51567	-0-	-17718	-0-	1541	1	41962	3	Y	7331	6949	0	270	1	112
							8064	9									

TOTAL GAS PROD: 717,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,722

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		47035	-0-	47035	47035	55	1	35472	3	Y	10462	9885	0	487	1	90
							11508	9									
*05	SHUT IN		135153	-0-	135153	182188	217	1	105316	3	Y	26927	26917	0	55	1	45
							29620	9									
06	246054	X	63866	-0-	-182188	-0-	185	1	50596	3	Y	11895	11892	0			48
							13085	9									
07	66464	X	46492	-0-	-19972	-0-	166	1	36957	3	Y	8517	8513	0			52
							9369	9									
08	66464	X	41183	-0-	-25281	-0-	431	1	33428	3	Y	6658	4573	0	1827	1	310
							7324	9									
09	64320	X	42011	-0-	-22309	-0-	946	1	34334	3	Y	6119	1393	0	4944	1	92
							6731	9									
10	66464	X	30670	-0-	-35794	-0-	982	1	25427	3	Y	3874	3543	0	284	1	139
							4261	9									
*11	63870	X	25082	-0-	-38788	-0-	909	1	20792	3	Y	3074	2812	0	286	1	115
							3381	9									
12	46500	X	23378	-0-	-23122	-0-	927	1	18523	3	Y	3571	3442	0	230	1	38
							3928	9									

TOTAL GAS PROD: 454,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,097

H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. MUELLER 18A WELL #: 9H RRCID -> 297598 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	87334	-0-	87334	87334	465 19390	1 9	67479	3	Y	17627	17627	0			-0-
*11	SHUT IN	262971	-0-	262971	350305	269 50911	1 9	211791	3	Y	46283	46283	0			-0-
*12	559120 X	208815	-0-	-350305	-0-	269 38129	1 9	170417	3	Y	34663	34663	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 559,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,573

MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	85807	-0-	85807	85807	465 24307	1 9	61035	3	Y	22097	22039	0	39	1	19
*11	SHUT IN	276894	-0-	276894	362701	280 70038	1 9	206576	3	Y	63671	63662	0	16	1	12
*12	607661 X	244960	-0-	-362701	-0-	281 55945	1 9	188734	3	Y	50859	50857	0			14

TOTAL GAS PROD: 607,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,627

SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92103 X	92103	-0-	-0-	-0-	126 25725	1 9	66252	3	Y	23386	23386	0			-0-
05	159969 X	159969	-0-	-0-	-0-	211 44389	1 9	115369	3	Y	40354	40354	0			-0-
06	121770 X	107330	-0-	-14440	-0-	163 28080	1 9	79087	3	Y	25527	25527	0			-0-
07	125829 X	82226	-0-	-43603	-0-	180 22571	1 9	59475	3	Y	20519	20519	0			-0-
08	125829 X	69367	-0-	-56462	-0-	1394 17024	1 9	50949	3	Y	15476	15476	0			-0-
09	121770 X	60530	-0-	-61240	-0-	1713 13673	1 9	45144	3	Y	12430	12376	0	26	1	28
10	125829 X	54891	-0-	-70938	-0-	1994 11908	1 9	40989	3	Y	10825	9873	0	758	1	222
*11	107340 X	45834	-0-	-61506	-0-	1761 10105	1 9	33968	3	Y	9186	8536	0	650	1	222
12	82212 X	41582	-0-	-40630	-0-	1705 8792	1 9	31085	3	Y	7993	7259	0	879	1	77

TOTAL GAS PROD: 713,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,696

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	183330	-0-	183330	183330	392	1	135718	3	Y	42927	42920	0	7	8	-0-
						47220	9									
*10	SHUT IN	306137	-0-	306137	489467	599	1	234480	3	Y	64598	64402	0	117	1	79
						71058	9									
*11	SHUT IN	229235	-0-	229235	718702	488	1	178619	3	Y	45571	45571	0			79
						50128	9									
*12	916832 X	198130	-0-	-718702	-0-	419	1	151538	3	Y	41975	41975	0			-0-
						46173	9									

TOTAL GAS PROD: 916,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,071

KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN	151681	-0-	151681	151681	351	1	116481	3	Y	31681	31674	0	7	8	-0-
						34849	9									
*10	SHUT IN	270128	-0-	270128	421809	550	1	212023	3	Y	52323	52092	0	138	1	93
						57555	9									
*11	SHUT IN	213519	-0-	213519	635328	460	1	168256	3	Y	40730	40730	0			93
						44803	9									
*12	817199 X	181871	-0-	-635328	-0-	395	1	141726	3	Y	36136	35363	0	581	1	192
						39750	9									

TOTAL GAS PROD: 817,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,870

MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	89625	-0-	89625	89625	465	1	68884	3	Y	18433	18330	0	69	1	34
						20276	9									
*11	SHUT IN	267013	-0-	267013	356638	266	1	213992	3	Y	47959	47944	0	27	1	22
						52755	9									
*12	577803 X	221165	-0-	-356638	-0-	267	1	178442	3	Y	38596	38593	0			25
						42456	9									

TOTAL GAS PROD: 577,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,988

MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297885 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13020 - 25161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		261179	-0-	261179	261179	277	1	196809	3	Y	58266	57944	0	252	1	70
							64093	9									
*11	SHUT IN		454039	-0-	454039	715218	360	1	342366	3	Y	101194	101194	0	70	1	-0-
							111313	9									
*12	1121481	X	406263	-0-	-715218	-0-	309	1	303784	3	Y	92882	92882	0			-0-
							102170	9									

TOTAL GAS PROD: 1,121,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 252,342

W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297886 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10682 10/27/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 13383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		160134	-0-	160134	160134	171	1	122043	3	Y	34473	34369	0	82	1	22
							37920	9									
*11	SHUT IN		262068	-0-	262068	422202	209	1	194781	3	Y	60980	60980	0	22	1	-0-
							67078	9									
12	SHUT IN		244776	-0-	244776	666978	180	1	183600	3	Y	55451	55278	0	112	1	61
							60996	9									

TOTAL GAS PROD: 666,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 150,904

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46146	X	46146	-0-	-0-	-0-	36	1	24841	3	Y	19335	19097	0			238
							21269	9									
04	51243	X	51243	-0-	-0-	-0-	48	1	30562	3	Y	18757	18754	0			241
							20633	9									
05	44113	X	39971	-0-	-4142	-0-	260	1	25545	3	Y	12878	12142	0	546	1	431
							14166	9									
06	78519	X	78519	-0-	-0-	-0-	734	1	36790	3	Y	37268	36992	0	635	1	72
							40995	9									
07	44113	X	35953	-0-	-8160	-0-	667	1	22991	3	Y	11177	10595	0	625	1	29
							12295	9									
08	44113	X	22243	-0-	-21870	-0-	329	1	14494	3	Y	6745	6534	0	188	1	52
							7420	9									
09	42690	X	20670	-0-	-22020	-0-	372	1	13414	3	Y	6258	5774	0	491	1	45
							6884	9									
10	44113	X	16840	-0-	-27273	-0-	242	1	12421	3	Y	3797	3740	0	83	1	19
							4177	9									
*11	42690	X	16185	-0-	-26505	-0-	213	1	12957	3	Y	2741	2398	0	305	1	57
							3015	9									
12	35960	X	4737	-0-	-31223	-0-	202	1	2939	3	Y	1451	1344	0	103	1	34
							1596	9									

TOTAL GAS PROD: 332,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,407

MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		58265	-0-	58265	58265	465	1	44159	3	Y	12401	12315	0	58	1	28
							13641	9									
*11	SHUT IN		192637	-0-	192637	250902	186	1	151271	3	Y	37436	37423	0	23	1	18
							41180	9									
12	402426	X	151524	-0-	-250902	-0-	186	1	118187	3	Y	30137	30134	0			21
							33151	9									

TOTAL GAS PROD: 402,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,974

MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		57384	-0-	57384	57384	465	1	43701	3	Y	12016	11828	0	126	1	62
							13218	9									
*11	SHUT IN		179752	-0-	179752	237136	269	1	141342	3	Y	34674	34645	0	51	1	40
							38141	9									
12	378146	X	141010	-0-	-237136	-0-	170	1	110331	3	Y	27735	27729	0			46
							30509	9									

TOTAL GAS PROD: 378,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,425

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		56737	-0-	56737	56737	465	1	42303	3	Y	12699	12504	0	131	1	64
							13969	9									
*11	SHUT IN		201159	-0-	201159	257896	194	1	155598	3	Y	41243	41214	0	52	1	41
							45367	9									
12	416053	X	158157	-0-	-257896	-0-	194	1	122734	3	Y	32026	32020	0			47
							35229	9									

TOTAL GAS PROD: 416,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,968

FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		276240	-0-	276240	276240	331	1	228204	3	Y	43368	42981	0	164	1	87
							47705	9					136	8			
*09	699402	X	423162	-0-	-276240	-0-	527	1	352686	3	Y	63590	63449	0	55	1	169
							69949	9					4	8			
10	384803	X	384803	-0-	-0-	-0-	751	1	326652	3	Y	52182	52078	0	111	1	162
							57400	9									
11	314932	X	314932	-0-	-0-	-0-	380	1	274522	3	Y	36391	36299	0			254
							40030	9									
12	249070	X	249070	-0-	-0-	-0-	366	1	214825	3	Y	30799	30760	0			293
							33879	9									

TOTAL GAS PROD: 1,648,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 226,330

H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE B-STRENK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12700 - 24234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	SHUT IN		171183	-0-	171183	171183	384	1	129176	3	Y	37839	37832	0	7	8	-0-
							41623	9									
*10	SHUT IN		286117	-0-	286117	457300	579	1	221450	3	Y	58262	58044	0	130	1	88
							64088	9									
*11	SHUT IN		196715	-0-	196715	654015	418	1	151912	3	Y	40350	40350	0			88
							44385	9									
*12	849395	X	195380	-0-	-654015	-0-	358	1	151378	3	Y	39676	39676	0			-0-
							43644	9									

TOTAL GAS PROD: 849,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 176,127

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	135292	-0-	135292	135292	464	1	102613	3	Y	29286	29284	0			2
							32215	9									
*11	0	Z	277331	-0-	277331	412623	515	1	212756	3	Y	58236	58174	0	24	1	40
							64060	9									
12	0	Z	144363	-0-	144363	556986	869	1	111198	3	Y	29360	29219	0	119	1	62
							32296	9									

TOTAL GAS PROD: 556,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,882

FISHER B-FISHER C SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298137 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13205 - 23298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		283275	-0-	283275	283275	330	1	229983	3	Y	48147	47789	0	146	1	77
							52962	9					135	8			
*09	685761	X	402486	-0-	-283275	-0-	489	1	330849	3	Y	64680	64661	0	49	1	43
							71148	9					4	8			
10	364103	X	364103	-0-	-0-	-0-	695	1	308350	3	Y	50053	50053	0	28	1	15
							55058	9									
11	273448	X	273448	-0-	-0-	-0-	352	1	238101	3	Y	31814	31814	0			15
							34995	9									
12	197996	X	197996	-0-	-0-	-0-	316	1	172305	3	Y	23068	23068	0			15
							25375	9									

TOTAL GAS PROD: 1,521,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 217,762

WARREN A WELL #: 12H RRCID -> 298149 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13181 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	253	-0-	-27988	-0-	88	1	89	3	Y	69	81	1			22
							76	9									
02	26419	X	-0-	-0-	-26419	-0-					Y	-0-	20	1			2
03	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-					Y	-0-					2
04	86276	X	86276	-0-	-0-	-0-	515	1	62989	3	Y	20702	20453	0	32	1	216
							22772	9					3	8			
05	72405	X	72405	-0-	-0-	-0-	465	1	52522	3	Y	17653	17085	0	619	1	160
							19418	9					5	8			
06	45786	X	45786	-0-	-0-	-0-	450	1	33542	3	Y	10722	10300	0	474	1	108
							11794	9									
07	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	465	1	22346	3	Y	6984	6105	0	693	1	291
							7682	9					3	8			
*08	38241	X	38241	-0-	-0-	-0-	465	1	28582	3	Y	8358	8192	0	302	1	138
							9194	9					17	8			
*09	33262	X	33262	-0-	-0-	-0-	1850	1	24108	3	Y	6640	3833	0	2619	1	326
							7304	9									
10	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	1751	1	21915	3	Y	6076	5996	1			406
							6684	9									
11	27330	X	26153	-0-	-1177	-0-	1629	1	18684	3	Y	5309	4877	1			838
							5840	9									
12	28241	X	23976	-0-	-4265	-0-	1396	1	17341	3	Y	4763	4928	1			673
							5239	9									

TOTAL GAS PROD: 387,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,276

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LP BUTLER B WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13440 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		125637	-0-	125637	125637	97244	3	28393	9	Y	25812	25810	0			2
11	SHUT IN		354293	-0-	354293	479930	279295	3	74998	9	Y	68180	68070	0	42	1	70
*12	708536	X	228606	-0-	-479930	-0-	183657	3	44949	9	Y	40863	40638	0	196	1	99

TOTAL GAS PROD: 708,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,855

LP BUTLER B WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		104406	-0-	104406	104406	350	1	79315	3	Y	22492	22284	0			208
							24741	9									
*11	SHUT IN		222843	-0-	222843	327249	416	1	173760	3	Y	44243	44112	0	255	1	84
							48667	9									
*12	431199	X	103950	-0-	-327249	-0-	702	1	81567	3	Y	19710	19427	0	243	1	124
							21681	9									

TOTAL GAS PROD: 431,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,445

LP BUTLER B WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		102850	-0-	102850	102850	338	1	77090	3	Y	23111	22906	0			205
							25422	9									
*11	SHUT IN		199329	-0-	199329	302179	361	1	153045	3	Y	41748	41632	0	247	1	74
							45923	9									
*12	398877	X	96698	-0-	-302179	-0-	608	1	74373	3	Y	19743	19518	0	200	1	99
							21717	9									

TOTAL GAS PROD: 398,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,602

FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		300888	-0-	300888	300888	344	1	244033	3	Y	51374	50852	0	252	1	133
							56511	9					137	8			
*09	0		444465	-0-	444465	745353	527	1	367525	3	Y	69466	69437	0	84	1	74
							76413	9					4	8			
*10	1144648	X	399295	-0-	-745353	-0-	760	1	334193	3	Y	58493	58494	0	48	1	25
							64342	9									
11	313755	X	313755	-0-	-0-	-0-	385	1	268457	3	Y	40830	40830	0			25
							44913	9									
12	242933	X	242933	-0-	-0-	-0-	358	1	207933	3	Y	31493	31493	0			25
							34642	9									

TOTAL GAS PROD: 1,701,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 251,656

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 13618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 13145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13097 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 13390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13648 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKLUDA A-BYERLY A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 13748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POKLUDA A-BYERLY A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYES A-CIACCIO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	30	1			176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	136	4	10	9	N	9					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	63	4	11	9	N	10	157	1			38
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	61	4	10	9	N	9					47

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-	8	1			6
02	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	487	1	23074	3	N	1562	1552	1	2	8	14
							22	4	1718	9							
03	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	886	1	11821	3	N	608	611	1	2	8	9
							12	4	669	9							
04	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	691	1	10728	3	N	634	629	1	1	8	13
							9	4	697	9							
05	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	3004	1	14404	3	N	748	728	1	3	8	30
							14	4	823	9							
06	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	3777	1	10775	3	N	566	576	1	2	8	18
							12	4	623	9							
07	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	3400	1	9885	3	N	552	549	1	2	8	19
							12	4	607	9							
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	773	1	2218	3	N	127	136	1			10
							3	4	140	9							
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	17	1	6237	3	N	411	407	1	2	8	2
							5	4	452	9							
12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	163	1	8148	3	N	617	608	1	5	8	6
							8	4	679	9							

TOTAL GAS PROD: 116,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,825

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	208	1	3154	3	Y	456	448	1	1	8	58
							8	4	502	9							
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	208	1	3111	3	Y	324	340	1			42
							6	4	356	9							
03	3379	X	1410	-0-	-1969	-0-	227	1	992	3	Y	171	172	1			41
							3	4	188	9							
04	3270	X	8	-0-	-3262	-0-	8	1			Y	-0-	2	0	39	1	-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	234	1	5366	3	Y	1238	1	0	1243	1	157
							16	4	1362	9							
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	269	1	3828	3	Y	1188	1190	1	1	8	154
							16	4	1307	9							
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	231	1	3275	3	Y	827	784	1			197
							11	4	910	9							
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	7	0	190	1	-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	860	-0-	-2426	-0-	252	1	244	3	Y	326	372	1			41
							5	4	359	9							
02	2958	X	399	-0-	-2559	-0-	250	1	16	3	Y	119	145	1			15
							2	4	131	9							
03	3658	X	1324	-0-	-2334	-0-	246	1	921	3	Y	140	122	1			33
							3	4	154	9							
04	3540	X	2869	-0-	-671	-0-	206	1	2212	3	Y	405	14	0	363	1	61
							5	4	446	9							
05	3658	X	1211	-0-	-2447	-0-	194	1	970	3	Y	42	7	0	92	1	4
							1	4	46	9							
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	2822	-0-	-3223	-0-	360	1	1926	3	Y	480	543	1	1	8	61
							8	4	528	9							
02	4321	X	3658	-0-	-663	-0-	276	1	1920	3	Y	1311	1200	1	2	8	170
							20	4	1442	9							
03	4588	X	2393	-0-	-2195	-0-	231	1	1557	3	Y	543	581	1	3	8	129
							8	4	597	9							
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	246	1	3817	3	Y	500	21	0	531	1	75
							8	4	550	9			2	8			
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	389	1	5231	3	Y	763	55	0	708	1	74
							14	4	839	9			1	8			
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	387	1	3582	3	Y	931	781	0	39	1	184
							15	4	1024	9			1	8			
07	4619	X	3348	-0-	-1271	-0-	437	1	1723	3	Y	1065	1158	0	2	8	89
							16	4	1172	9							
08	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	354	1	6322	3	Y	934	929	0	4	8	90
							19	4	1027	9							
09	6270	X	5795	-0-	-475	-0-	483	1	4284	3	Y	919	853	0	1	8	155
							17	4	1011	9							
10	6479	X	4763	-0-	-1716	-0-	315	1	3425	3	Y	916	982	0	1	8	88
							15	4	1008	9							
11	6780	X	3436	-0-	-3344	-0-	259	1	2267	3	Y	815	816	0			87
							13	4	897	9							
12	7006	X	1284	-0-	-5722	-0-	233	1	61	3	Y	889	827	0			149
							12	4	978	9							

TOTAL GAS PROD: 51,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,066

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1742	-0-	-2505	-0-	333	1	1150	3	Y	231	253	1	1	8	29
							5	4	254	9							
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	310	1	2124	3	Y	322	308	1	1	8	42
							6	4	354	9							
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	295	1	2184	3	Y	354	311	1	1	8	84
							7	4	389	9							
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	271	1	3151	3	Y	665	24	0	624	1	100
							11	4	732	9			1	8			
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	378	1	2035	3	Y	1036	75	0	960	1	100
							14	4	1140	9			1	8			
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	347	1	2971	3	Y	1043	891	0	45	1	206
							14	4	1147	9			1	8			
07	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	433	1	73	3	Y	763	903	0	2	8	64
							10	4	839	9							
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	317	1	3226	3	Y	1037	999	0	1	8	101
							15	4	1141	9							
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	244	1	2230	3	Y	1089	1004	0	2	8	184
							16	4	1198	9							
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	246	1	3286	3	Y	655	774	0	2	8	63
							13	4	721	9							
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	261	1	2575	3	Y	783	761	0	2	8	83
							12	4	861	9							
12	1829	X	1313	-0-	-516	-0-	231	1	63	3	Y	914	842	0	2	8	153
							14	4	1005	9							

TOTAL GAS PROD: 38,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,892

CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	376	-0-	-89	-0-	270	1	9	3	Y	86	102	1	1	8	11
							2	4	95	9							
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	315	1	1557	3	Y	122	117	1			16
							3	4	134	9							
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	339	1	2708	3	Y	80	77	1			19
							2	4	88	9							
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	274	1	2325	3	Y	530	17	0	451	1	80
							7	4	583	9			1	8			
05	2139	X	1601	-0-	-538	-0-	373	1	422	3	Y	725	53	0	681	1	70
							8	4	798	9			1	8			
06	3030	X	1313	-0-	-1717	-0-	382	1	603	3	Y	294	290	0	15	1	58
							5	4	323	9			1	8			
07	3286	X	921	-0-	-2365	-0-	424	1	39	3	Y	412	435	0	1	8	34
							5	4	453	9							
08	578	X	578	-0-	-0-	-0-	285	1	29	3	Y	236	246	0	1	8	23
							4	4	260	9							
09	2760	X	1863	-0-	-897	-0-	221	1	1330	3	Y	278	253	0	1	8	47
							6	4	306	9							
10	1612	X	490	-0-	-1122	-0-	211	1	27	3	Y	225	250	0			22
							4	4	248	9							
11	1320	X	601	-0-	-719	-0-	230	1	34	3	Y	303	292	0	1	8	32
							4	4	333	9							
12	1922	X	548	-0-	-1374	-0-	201	1	20	3	Y	292	274	0	1	8	49
							6	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 16,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	865	-0-	-34	-0-	166	1	467	3	Y	207	248	1	1	8	26
							4	4	228	9							
02	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	109	1	1975	3	Y	170	174	1			22
							3	4	187	9							
03	651	X	630	-0-	-21	-0-	187	1	31	3	Y	368	301	1	1	8	88
							7	4	405	9							
04	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	402	1	140	3	Y	1171	40	0	1041	1	176
							17	4	1288	9			2	8			
05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	233	1	3587	3	Y	988	77	0	990	1	95
							15	4	1087	9			2	8			
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	271	1	3414	3	Y	700	624	0	31	1	138
							29	4	770	9			2	8			
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	340	1	1072	3	Y	699	777	0	2	8	58
							13	4	769	9							
08	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	388	1	80	3	Y	647	641	0	1	8	63
							9	4	712	9							
09	4770	X	2557	-0-	-2213	-0-	347	1	1605	3	Y	540	510	0	2	8	91
							11	4	594	9							
10	4929	X	2930	-0-	-1999	-0-	318	1	1472	3	Y	989	982	0	3	8	95
							52	4	1088	9							
11	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	300	1	3158	3	Y	499	539	0	2	8	53
							9	4	549	9							
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	254	1	6455	3	Y	567	523	0	2	8	95
							13	4	624	9							

TOTAL GAS PROD: 35,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,545

CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	353	1	2428	3	Y	1531	1	0	1642	1	194
							22	4	1684	9			2	8			
02	5249	X	2316	-0-	-2933	-0-	326	1	1166	3	Y	739	835	1	2	8	96
							11	4	813	9							
03	5611	X	2136	-0-	-3475	-0-	439	1	769	3	Y	832	728	1	2	8	198
							13	4	915	9							
04	5430	X	3573	-0-	-1857	-0-	513	1	2287	3	Y	692	29	0	756	1	104
							12	4	761	9			1	8			
05	5580	X	2783	-0-	-2797	-0-	434	1	1732	3	Y	554	44	0	560	1	53
							8	4	609	9			1	8			
06	4350	X	2185	-0-	-2165	-0-	411	1	1191	3	Y	524	450	0	23	1	103
							7	4	576	9			1	8			
07	3689	X	1009	-0-	-2680	-0-	263	1	59	3	Y	621	671	0	1	8	52
							4	4	683	9							
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	243	1	1703	3	Y	619	610	0	1	8	60
							9	4	681	9							
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	250	1	1626	3	Y	449	432	0	1	8	76
							8	4	494	9							
10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	254	1	2750	3	Y	809	806	0	1	8	78
							13	4	890	9							
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	248	1	2270	3	Y	971	944	0	1	8	104
							14	4	1068	9							
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	204	1	56	3	Y	806	774	0	1	8	135
							12	4	887	9							

TOTAL GAS PROD: 32,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407

01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	94	1	3145	3	Y	1685	1677	0	3	8	54
							14	4	1854	9							
02	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	71	1	4064	3	Y	2060	2048	0	4	8	62
							17	4	2266	9							
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	89	1	2758	3	Y	1351	1361	0	3	8	49
							13	4	1486	9							
04	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	140	1	2949	3	Y	796	817	0	2	8	26
							9	4	876	9							
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	146	1	3417	3	Y	747	740	0	2	8	31
							9	4	822	9							
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	143	1	2347	3	Y	610	579	0	1	8	61
							26	4	671	9							
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	153	1	2262	3	Y	639	681	0	2	8	17
							8	4	703	9							
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	137	1	2232	3	Y	618	612	0	2	8	21
							10	4	680	9							
09	3090	X	2861	-0-	-229	-0-	142	1	2043	3	Y	608	607	0	2	8	20
							7	4	669	9							
10	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	119	1	1847	3	Y	563	554	0	2	8	27
							59	4	619	9							
11	3090	X	2718	-0-	-372	-0-	168	1	1914	3	Y	574	579	0	2	8	20
							5	4	631	9							
12	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	203	1	2259	3	Y	592	564	0	2	8	46
							8	4	651	9							

TOTAL GAS PROD: 44,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,843

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	X	871	-0-	-0-	-0-	45	1	697	3	Y	116	123	0			4
							1	4	128	9							
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	3	Y	259	255	0			8
							3	4	285	9							
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	216	1	2102	3	Y	213	213	0			8
							3	4	234	9							
04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	236	1	3160	3	Y	170	172	0			6
							2	4	187	9							
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	247	1	2419	3	Y	254	248	0	1	8	11
							3	4	279	9							
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	214	1	2202	3	Y	134	132	0			13
							2	4	147	9							
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	217	1	2077	3	Y	126	136	0			3
							2	4	139	9							
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	226	1	2167	3	Y	136	134	0			5
							2	4	150	9							
09	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	250	1	2132	3	Y	91	93	0			3
							2	4	100	9							
10	2666	X	2462	-0-	-204	-0-	252	1	2078	3	Y	118	115	0			6
							2	4	130	9							
11	2580	X	2103	-0-	-477	-0-	228	1	1794	3	Y	72	75	0			3
							2	4	79	9							
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	328	1	2288	3	Y	77	74	0			6
							2	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 29,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	243	3	Y	325	333	0	1	8	10
							3	4	358	9							
02	1624	X	718	-0-	-906	-0-	142	1	226	3	Y	315	315	0	1	8	9
							3	4	347	9							
03	1643	X	682	-0-	-961	-0-	173	1	185	3	Y	292	289	0	1	8	11
							3	4	321	9							
04	1080	X	665	-0-	-415	-0-	181	1	166	3	Y	287	288	0	1	8	9
							2	4	316	9							
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	198	1	365	3	Y	275	271	0	1	8	12
							2	4	303	9							
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	187	1	334	3	Y	221	210	0	1	8	22
							2	4	243	9							
07	775	X	771	-0-	-4	-0-	188	1	332	3	Y	226	241	0	1	8	6
							2	4	249	9							
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	184	1	379	3	Y	226	223	0	1	8	8
							3	4	249	9							
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	141	1	406	3	Y	213	213	0	1	8	7
							3	4	234	9							
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	137	1	365	3	Y	229	224	0	1	8	11
							3	4	252	9							
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	165	1	265	3	Y	187	190	0	1	8	7
							2	4	206	9							
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	125	1	423	3	Y	190	181	0	1	8	15
							2	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 8,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,986

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALEN A WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	43	1	3677	3	Y	1230	1251	0	1	8	25
							12	4	1353	9							
02	4756	X	4609	-0-	-147	-0-	43	1	3368	3	Y	1080	1085	0	1	8	19
							10	4	1188	9							
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	43	1	4656	3	Y	1231	1231	0			19
							11	4	1354	9							
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	36	1	4271	3	Y	1109	1113	0			15
							9	4	1220	9							
05	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	43	1	4127	3	Y	1235	1220	0	2	8	28
							10	4	1359	9							
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	41	1	4652	3	Y	1108	951	0	158	1	25
							16	4	1219	9			2	8			
07	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	41	1	5061	3	Y	1076	1075	0	3	8	23
							13	4	1184	9							
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	40	1	4771	3	Y	1039	1030	0	2	8	30
							12	4	1143	9							
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	22	1	3988	3	Y	942	940	0	2	8	30
							12	4	1036	9							
10	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	3	1	4383	3	Y	1036	1030	0	3	8	33
							14	4	1140	9							
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	4207	3	12	4	Y	906	921	0	2	8	16
							997	9									
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	1	1	3995	3	Y	973	922	0	2	8	65
							12	4	1070	9							

TOTAL GAS PROD: 65,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,965

SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	244	1	3065	3	Y	1124	1271	0	1	8	152
							17	4	1236	9							
02	5046	X	4500	-0-	-546	-0-	249	1	3025	3	Y	1100	1068	0	1	8	183
							16	4	1210	9							
03	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	265	1	3383	3	Y	1102	982	0	1	8	302
							18	4	1212	9							
04	5070	X	4773	-0-	-297	-0-	260	1	3322	3	Y	1067	1100	0	1	8	268
							17	4	1174	9							
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	258	1	3480	3	Y	1116	1031	0	1	8	352
							16	4	1228	9							
06	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	205	1	3307	3	Y	1044	1017	0	1	8	378
							24	4	1148	9							
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	235	1	3419	3	Y	1259	1345	0			292
							23	4	1385	9							
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	252	1	3100	3	Y	1252	1328	0			216
							22	4	1377	9							
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	280	1	2496	3	Y	1012	964	0			264
							19	4	1113	9							
10	3751	X	1612	-0-	-2139	-0-	178	1	899	3	Y	470	520	0	1	8	213
							18	4	517	9							
11	3630	X	2389	-0-	-1241	-0-	255	1	1160	3	Y	874	951	0	1	8	135
							13	4	961	9							
12	3751	X	2166	-0-	-1585	-0-	123	1	1186	3	Y	763	576	0	1	8	321
							18	4	839	9							

TOTAL GAS PROD: 48,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,183

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3486	-0-		-544		-0-	198	1	2650	3	Y	570	672	0	1	8	77
									11	4	627	9							
02	3596	X	3220	-0-		-376		-0-	205	1	2414	3	Y	537	524	0	1	8	89
									10	4	591	9							
03	3627	X	3517	-0-		-110		-0-	208	1	2737	3	Y	511	459	0	1	8	140
									10	4	562	9							
04	3420	X	3324	-0-		-96		-0-	208	1	2567	3	Y	491	507	0	1	8	123
									9	4	540	9							
05	3503	X	3467	-0-		-36		-0-	224	1	2664	3	Y	518	477	0	1	8	163
									9	4	570	9							
06	3685	X	3685	-0-		-0-		-0-	175	1	2918	3	Y	530	500	0	1	8	192
									9	4	583	9							
07	3585	X	3585	-0-		-0-		-0-	205	1	2722	3	Y	588	642	0	2	8	136
									11	4	647	9							
08	3875	X	3875	-0-		-0-		-0-	200	1	3000	3	Y	602	633	0	1	8	104
									13	4	662	9							
09	3150	X	2931	-0-		-219		-0-	292	1	2130	3	Y	454	439	0	1	8	118
									10	4	499	9							
10	3255	X	1269	-0-		-1986		-0-	193	1	676	3	Y	358	313	0	1	8	162
									6	4	394	9							
11	3150	X	2315	-0-		-835		-0-	255	1	1344	3	Y	643	705	0	1	8	99
									9	4	707	9							
12	3255	X	2531	-0-		-724		-0-	111	1	1579	3	Y	753	535	0			317
									13	4	828	9							

TOTAL GAS PROD: 37,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,555

SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2910	-0-		-655		-0-	229	1	2126	3	Y	496	588	0			67
									9	4	546	9							
02	3063	X	3063	-0-		-0-		-0-	232	1	2240	3	Y	529	508	0			88
									9	4	582	9							
03	2972	X	2972	-0-		-0-		-0-	263	1	2114	3	Y	532	474	0			146
									10	4	585	9							
04	2820	X	2597	-0-		-223		-0-	217	1	1843	3	Y	481	506	0			121
									8	4	529	9							
05	3286	X	2581	-0-		-705		-0-	136	1	1929	3	Y	462	437	0			146
									8	4	508	9							
06	3180	X	2350	-0-		-830		-0-	120	1	1760	3	Y	421	414	0			153
									7	4	463	9							
07	3286	X	2350	-0-		-936		-0-	139	1	1761	3	Y	402	461	0	1	8	93
									8	4	442	9							
08	2138	X	2138	-0-		-0-		-0-	157	1	1531	3	Y	402	425	0	1	8	69
									8	4	442	9							
09	2250	X	1125	-0-		-1125		-0-	184	1	580	3	Y	322	306	0	1	8	84
									7	4	354	9							
10	2325	X	287	-0-		-2038		-0-	161	1	44	3	Y	73	123	0	1	8	33
									2	4	80	9							
11	2070	N	1940	-0-		-130		-0-	295	1	743	3	Y	809	715	0	2	8	125
									12	4	890	9							
12	2347	N	2347	-0-		-0-		-0-	171	1	1325	3	Y	760	564	0	1	8	320
									15	4	836	9							

TOTAL GAS PROD: 26,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,689

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	756	-0-	-887	-0-	6	1	80	3	Y	602	629	0			39
							8	4	662	9							
02	1247	N	329	-0-	-918	-0-	7	1	53	3	Y	241	262	0			18
							4	4	265	9							
03	589	N	62	-0-	-527	-0-	5	1	4	3	Y	47	40	0			25
							1	4	52	9							
04	720	N	252	-0-	-468	-0-	4	1	244	3	Y	3	27	0			1
							1	4	3	9							
05	3100	N	4296	-0-	1196	1196	41	1	2145	3	Y	1907	1723	0	1	8	184
							12	4	2098	9							
06	1692	N	496	-0-	-1196	-0-	9	1	51	3	Y	393	509	0	1	8	67
							4	4	432	9							
07	3100	N	3637	-0-	537	537	40	1	3454	3	Y	128	186	0			9
							2	4	141	9							
08	5617	X	5080	-0-	-537	-0-	57	1	4695	3	Y	292	282	0			19
							7	4	321	9							
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	46	1	2010	3	Y	493	473	0	1	8	38
							12	4	542	9							
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	45	1	2441	3	Y	338	361	0	1	8	14
							7	4	372	9							
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	27	1	1590	3	Y	560	550	0	1	8	23
							9	4	616	9							
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	29	1	2328	3	Y	455	359	0	1	8	118
							7	4	501	9							

TOTAL GAS PROD: 25,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,459

SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	205	1	1763	3	Y	694	823	0			94
							11	4	763	9							
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	200	1	1795	3	Y	725	699	0			120
							11	4	798	9							
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	204	1	2053	3	Y	689	620	0			189
							11	4	758	9							
04	2880	X	2802	-0-	-78	-0-	212	1	1874	3	Y	642	670	0			161
							10	4	706	9							
05	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	198	1	1590	3	Y	568	550	0			179
							8	4	625	9							
06	2880	X	2448	-0-	-432	-0-	186	1	1624	3	Y	573	544	0			208
							8	4	630	9							
07	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	226	1	1580	3	Y	596	666	0			138
							9	4	656	9							
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	249	1	1483	3	Y	553	596	0			95
							9	4	608	9							
09	2190	N	1751	-0-	-439	-0-	236	1	1073	3	Y	395	387	0			103
							7	4	435	9							
10	2263	N	188	-0-	-2075	-0-	110	1	10	3	Y	61	136	0			28
							1	4	67	9							
11	2190	N	835	-0-	-1355	-0-	308	1	44	3	Y	433	393	0	1	8	67
							7	4	476	9							
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	178	1	1140	3	Y	828	546	0	1	8	348
							13	4	911	9							

TOTAL GAS PROD: 26,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,757

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	42	1	1950	3	Y	2220	2205	0	31	1	13
							20	4	2442	9			1	8			
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	25	1	1841	3	Y	1798	1790	0	2	8	19
							16	4	1978	9							
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	25	1	1920	3	Y	1080	1087	0	3	8	9
							12	4	1188	9							
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	25	1	1847	3	Y	1668	1651	0	1	8	25
							15	4	1835	9							
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	25	1	1609	3	Y	1462	1455	0	1	8	31
							12	4	1608	9							
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	26	1	1783	3	Y	1051	1065	0	3	8	14
							11	4	1156	9							
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	30	1	1953	3	Y	1170	1164	0	3	8	17
							11	4	1287	9							
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	40	1	1613	3	Y	1300	1295	0	3	8	19
							12	4	1430	9							
09	3030	X	2460	-0-	-570	-0-	35	1	1445	3	Y	882	884	0	3	8	14
							10	4	970	9							
10	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	38	1	1455	3	Y	900	901	0	4	8	9
							10	4	990	9							
11	3030	X	2272	-0-	-758	-0-	25	1	959	3	Y	1162	1156	0	2	8	13
							10	4	1278	9							
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	30	1	1210	3	Y	1416	1382	0	2	8	45
							12	4	1558	9							

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,109

LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	41	1	2713	3	Y	1309	1301	0	18	1	8
							14	4	1440	9			2	8			
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	24	1	2560	3	Y	1176	1170	0	2	8	12
							12	4	1294	9							
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	26	1	2699	3	Y	1117	1117	0	2	8	10
							13	4	1229	9							
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	26	1	2559	3	Y	1040	1033	0	2	8	15
							12	4	1144	9							
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	28	1	2795	3	Y	1057	1047	0	2	8	23
							11	4	1163	9							
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	27	1	2672	3	Y	1042	1049	0	2	8	14
							11	4	1146	9							
07	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	29	1	2231	3	Y	935	934	0	2	8	13
							10	4	1029	9							
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	37	1	1877	3	Y	938	935	0	2	8	14
							10	4	1032	9							
09	3510	X	3485	-0-	-25	-0-	38	1	2325	3	Y	1009	1004	0	2	8	17
							12	4	1110	9							
10	3627	X	3573	-0-	-54	-0-	41	1	2442	3	Y	980	986	0	2	8	9
							12	4	1078	9							
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	24	1	2535	3	Y	1022	1017	0	2	8	12
							11	4	1124	9							
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	31	1	2768	3	Y	1083	1058	0	2	8	35
							11	4	1191	9							

TOTAL GAS PROD: 44,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,708

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	24	1	3551	3	Y	607	663	0	1	8	39
							12	4	668	9							
02	2639	X	1148	-0-	-1491	-0-	13	1	187	3	Y	851	826	0			64
							12	4	936	9							
03	2821	X	1364	-0-	-1457	-0-	68	1	101	3	Y	1069	562	0	1	8	570
							19	4	1176	9							
04	2730	X	969	-0-	-1761	-0-	40	1	50	3	Y	785	1086	0	2	8	267
							15	4	864	9							
05	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	26	1	1856	3	Y	527	740	0	2	8	52
							16	4	580	9							
06	2730	X	633	-0-	-2097	-0-	13	1	65	3	Y	498	464	0	1	8	85
							7	4	548	9							
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	2092	2024	0	2	8	151
							19	4	2301	9							
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	55	1	2875	3	Y	671	778	0	1	8	43
							13	4	738	9							
09	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	1189	1139	0	1	8	92
							20	4	1308	9							
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	1442	1473	0	1	8	60
							41	4	1586	9							
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	1157	1170	0			47
							14	4	1273	9							
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	643	523	0	1	8	166
							12	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 22,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,531

SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	782	-0-	-2008	-0-	235	1	28	3	Y	465	632	0			63
							7	4	512	9							
02	2842	X	848	-0-	-1994	-0-	238	1	44	3	Y	507	486	0			84
							8	4	558	9							
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	224	1	1747	3	Y	883	725	0			242
							14	4	971	9							
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	252	1	2102	3	Y	871	894	0			219
							13	4	958	9							
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	241	1	2052	3	Y	820	780	0			259
							11	4	902	9							
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	181	1	2128	3	Y	761	744	0			276
							10	4	837	9							
07	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	203	1	2042	3	Y	759	859	0			176
							11	4	835	9							
08	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	225	1	1756	3	Y	728	778	0			126
							11	4	801	9							
09	2730	X	2350	-0-	-380	-0-	250	1	1463	3	Y	570	547	0			149
							10	4	627	9							
10	2821	X	145	-0-	-2676	-0-	40	1	37	3	Y	61	182	0	1	8	27
							1	4	67	9							
11	2730	X	706	-0-	-2024	-0-	297	1	142	3	Y	237	219	0	10	8	35
							6	4	261	9							
12	2821	X	626	-0-	-2195	-0-	344	1	105	3	Y	157	121	0	8	8	63
							4	4	173	9							

TOTAL GAS PROD: 23,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,819

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	36	1	4832	3	Y	1181	1172	0	17	1	7
							11	4	1299	9			1	8			
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	22	1	4633	3	Y	879	875	0	2	8	9
							9	4	967	9							
03	6014	X	5905	-0-	-109	-0-	21	1	4893	3	Y	893	892	0	2	8	8
							9	4	982	9							
04	5970	X	5631	-0-	-339	-0-	20	1	4664	3	Y	853	846	0	2	8	13
							9	4	938	9							
05	6169	X	4251	-0-	-1918	-0-	17	1	3492	3	Y	668	666	0	1	8	14
							7	4	735	9							
06	5970	X	5618	-0-	-352	-0-	26	1	4499	3	Y	980	979	0	2	8	13
							15	4	1078	9							
07	6014	X	5908	-0-	-106	-0-	26	1	4931	3	Y	856	854	0	3	8	12
							9	4	942	9							
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	36	1	4363	3	Y	860	857	0	2	8	13
							9	4	946	9							
09	5640	X	4261	-0-	-1379	-0-	26	1	3380	3	Y	769	767	0	2	8	13
							9	4	846	9							
10	5921	X	4380	-0-	-1541	-0-	29	1	3472	3	Y	791	794	0	2	8	8
							9	4	870	9							
11	5730	X	3711	-0-	-2019	-0-	19	1	2872	3	Y	739	737	0	2	8	8
							7	4	813	9							
12	5921	X	3727	-0-	-2194	-0-	24	1	2880	3	Y	742	724	0	2	8	24
							7	4	816	9							

TOTAL GAS PROD: 60,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,211

BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6554	-0-	-1382	-0-	30	1	2729	3	Y	3427	3551	0	1	8	63
							25	4	3770	9							
02	7540	X	5960	-0-	-1580	-0-	34	1	3181	3	Y	2479	2502	0	1	8	39
							18	4	2727	9							
03	6572	X	5024	-0-	-1548	-0-	37	1	1236	3	Y	3388	3330	0	1	8	96
							24	4	3727	9							
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	33	1	2503	3	Y	3194	3197	0	1	8	92
							22	4	3513	9							
05	6541	X	5975	-0-	-566	-0-	32	1	4324	3	Y	1461	1498	0	1	8	54
							12	4	1607	9							
06	6330	X	5281	-0-	-1049	-0-	33	1	3506	3	Y	1573	1571	0	1	8	55
							12	4	1730	9							
07	6386	X	2793	-0-	-3593	-0-	34	1	274	3	Y	2249	2227	0	1	8	76
							11	4	2474	9							
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	Y	1998	2036	0	2	8	36
							10	4	2198	9							
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	Y	1389	1386	0	1	8	38
							8	4	1528	9							
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	Y	2332	2271	0	2	8	97
							14	4	2565	9							
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	1869	1917	0	2	8	47
							11	4	2056	9							
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	31	1	824	3	Y	6017	5783	0	2	8	279
							37	4	6619	9							

TOTAL GAS PROD: 54,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,376

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	Y	892	888	0	13	1	5
							8	4	981	9			2	8			
02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	19	1	517	3	Y	832	827	0	1	8	9
							8	4	915	9							
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	21	1	586	3	Y	902	902	0	1	8	8
							9	4	992	9							
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	20	1	514	3	Y	853	847	0	1	8	13
							8	4	938	9							
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	821	815	0	1	8	18
							6	4	903	9							
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	Y	785	792	0	1	8	10
							6	4	864	9							
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	Y	716	715	0	1	8	10
							6	4	788	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	Y	887	882	0	2	8	13
							7	4	976	9							
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	854	852	0	1	8	14
							7	4	939	9							
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	298	3	Y	834	839	0	1	8	8
							7	4	917	9							
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	96	3	Y	877	874	0	1	8	10
							6	4	965	9							
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	821	804	0	1	8	26
							6	4	903	9							

TOTAL GAS PROD: 16,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,074

CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12277	-0-	-2355	-0-	111	1	9129	3	Y	2738	2801	0			69
							25	4	3012	9							
02	13688	X	10973	-0-	-2715	-0-	32	1	8559	3	Y	2145	2158	0			56
							22	4	2360	9							
03	13826	X	11255	-0-	-2571	-0-	43	1	8904	3	Y	2078	2084	0			50
							22	4	2286	9							
04	13380	X	10476	-0-	-2904	-0-	42	1	7947	3	Y	2241	2222	0	1	8	68
							22	4	2465	9							
05	13826	X	10821	-0-	-3005	-0-	39	1	8005	3	Y	2504	2504	0	1	8	67
							23	4	2754	9							
06	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	34	1	9453	3	Y	2839	2790	0	1	8	115
							26	4	3123	9							
07	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	24	1	9242	3	Y	2213	2263	0	6	8	59
							20	4	2434	9							
08	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	8335	3	24	4	Y	2626	2606	0	2	8	77
							2889	9									
09	12630	X	10784	-0-	-1846	-0-	7847	3	26	4	Y	2646	2636	0	1	8	86
							2911	9									
10	13051	X	10241	-0-	-2810	-0-	7976	3	19	4	Y	2042	2054	0	3	8	71
							2246	9									
11	12630	X	9275	-0-	-3355	-0-	8	1	6861	3	Y	2168	2151	0	1	8	87
							21	4	2385	9							
12	11718	X	8088	-0-	-3630	-0-	6120	3	19	4	Y	1772	1777	0	2	8	80
							1949	9									

TOTAL GAS PROD: 129,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,012

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	5965	-0-	-5319	-0-	237	1	4184	3	Y	1394	1426	0	3	8	45
							11	4	1533	9							
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	213	1	5611	3	Y	1238	1242	0	4	8	37
							11	4	1362	9							
03	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	262	1	5511	3	Y	2039	1998	0	4	8	74
							14	4	2243	9							
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	297	1	4272	3	Y	1317	1345	0	3	8	43
							10	4	1449	9							
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	310	1	4840	3	Y	1358	1341	0	3	8	57
							11	4	1494	9							
06	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	264	1	5414	3	Y	1356	1275	0	3	8	135
							11	4	1492	9							
07	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	282	1	5190	3	Y	1228	1325	0	5	8	33
							11	4	1351	9							
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	293	1	5076	3	Y	1119	1110	0	5	8	37
							11	4	1231	9							
09	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	275	1	4789	3	Y	1039	1038	0	4	8	34
							10	4	1143	9							
10	6231	X	6032	-0-	-199	-0-	302	1	4576	3	Y	1040	1022	0	3	8	49
							10	4	1144	9							
11	6030	X	5634	-0-	-396	-0-	316	1	4186	3	Y	1022	1032	0	3	8	36
							8	4	1124	9							
12	6231	X	5751	-0-	-480	-0-	321	1	4333	3	Y	990	946	0	3	8	77
							8	4	1089	9							

TOTAL GAS PROD: 78,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,140

HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	1583	-0-	-5578	-0-	25	1	92	3	Y	1317	1315	0	4	8	133
							17	4	1449	9							
02	6612	X	3224	-0-	-3388	-0-	38	1	2729	3	Y	407	501	0	2	8	37
							9	4	448	9							
03	7068	X	3366	-0-	-3702	-0-	31	1	3028	3	Y	274	284	0	1	8	26
							6	4	301	9							
04	6840	X	3837	-0-	-3003	-0-	27	1	3705	3	Y	93	107	0			12
							3	4	102	9							
05	3441	X	2264	-0-	-1177	-0-	8	1	2119	3	Y	122	115	0			19
							3	4	134	9							
06	3330	X	2233	-0-	-1097	-0-	17	1	2089	3	Y	112	116	0			15
							4	4	123	9							
07	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	25	1	2692	3	Y	965	932	0	1	8	47
							9	4	1062	9							
08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	19	1	3460	3	Y	433	447	0			33
							4	4	476	9							
09	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	6	1	2520	3	Y	84	109	0			8
							3	4	92	9							
10	2883	X	328	-0-	-2555	-0-	4	1	19	3	Y	273	264	0	2	8	15
							5	4	300	9							
11	2790	X	560	-0-	-2230	-0-	19	1	32	3	Y	460	457	0			18
							3	4	506	9							
12	2883	X	1318	-0-	-1565	-0-	37	1	75	3	Y	1084	952	0	5	8	145
							14	4	1192	9							

TOTAL GAS PROD: 29,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,624

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMMONS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7180	-0-	-1531	-0-	295	1	5328	3	Y	1402	1407	0	2	8	89
							15	4	1542	9							
02	8062	X	5468	-0-	-2594	-0-	262	1	4460	3	Y	672	681	0	1	8	79
							7	4	739	9							
03	8246	X	5808	-0-	-2438	-0-	212	1	4393	3	Y	1084	1111	0	1	8	51
							11	4	1192	9							
04	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	42	1	5584	3	Y	1088	1061	0	1	8	77
							10	4	1197	9							
05	7192	X	6514	-0-	-678	-0-	284	1	5046	3	Y	1068	1096	0	1	8	48
							9	4	1175	9							
06	6960	X	6093	-0-	-867	-0-	302	1	4762	3	Y	927	916	0	1	8	58
							9	4	1020	9							
07	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	283	1	5446	3	Y	1017	1034	0	1	8	40
							9	4	1119	9							
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	298	1	5102	3	Y	983	973	0	1	8	49
							9	4	1081	9							
09	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	313	1	4787	3	Y	811	800	0	1	8	59
							8	4	892	9							
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	277	1	4805	3	Y	894	914	0	2	8	37
							8	4	983	9							
11	5520	X	678	-0-	-4842	-0-	31	1	572	3	Y	67	84	0			20
							1	4	74	9							
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,013

BOWERS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14465	-0-	-1252	-0-	63	1	11920	3	Y	2234	2260	0	3	8	41
							25	4	2457	9							
02	13166	X	12252	-0-	-914	-0-	63	1	10184	3	Y	1804	1813	0	3	8	29
							21	4	1984	9							
03	14074	X	8518	-0-	-5556	-0-	67	1	7253	3	Y	1078	1074	0	2	8	31
							12	4	1186	9							
04	13620	X	4797	-0-	-8823	-0-	56	1	3394	3	Y	1214	1207	0	3	8	35
							12	4	1335	9							
05	14074	X	9989	-0-	-4085	-0-	53	1	7459	3	Y	2232	2182	0	3	8	82
							22	4	2455	9							
06	13620	X	8840	-0-	-4780	-0-	52	1	7247	3	Y	1387	1419	0	2	8	48
							15	4	1526	9							
07	13082	X	9811	-0-	-3271	-0-	50	1	8350	3	Y	1271	1273	0	3	8	43
							13	4	1398	9							
08	14677	X	14677	-0-	-0-	-0-	40	1	13011	3	Y	1463	1475	0	4	8	27
							17	4	1609	9							
09	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	30	1	16484	3	Y	1992	1960	0	4	8	55
							23	4	2191	9							
10	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	46	1	14252	3	Y	2350	2302	0	6	8	97
							25	4	2585	9							
11	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	41	1	10322	3	Y	2228	2265	0	4	8	56
							23	4	2451	9							
12	7471	X	7399	-0-	-72	-0-	43	1	5089	3	Y	2043	2000	0	5	8	94
							20	4	2247	9							

TOTAL GAS PROD: 139,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,296

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIMMONS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6102	-0-	-625	-0-	294	1	4582	3	Y	1104	1108	0	1	8	70
							12	4	1214	9							
02	5278	X	4768	-0-	-510	-0-	264	1	3782	3	Y	650	643	0	1	8	76
							7	4	715	9							
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	206	1	5443	3	Y	813	849	0	2	8	38
							8	4	894	9							
04	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	37	1	5251	3	Y	741	726	0	1	8	52
							7	4	815	9							
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	278	1	4710	3	Y	751	768	0	1	8	34
							7	4	826	9							
06	5460	X	4699	-0-	-761	-0-	288	1	3710	3	Y	632	625	0	1	8	40
							6	4	695	9							
07	5642	X	5008	-0-	-634	-0-	246	1	4092	3	Y	604	619	0	1	8	24
							6	4	664	9							
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	261	1	3338	3	Y	620	612	0	1	8	31
							6	4	682	9							
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	291	1	4818	3	Y	597	583	0	2	8	43
							6	4	657	9							
10	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	280	1	4866	3	Y	606	622	0	2	8	25
							6	4	667	9							
11	4860	X	686	-0-	-4174	-0-	29	1	609	3	Y	43	55	0			13
							1	4	47	9							
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,161

SIMMONS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	278	1	3420	3	Y	931	933	0	2	8	59
							11	4	1024	9							
02	4959	X	2906	-0-	-2053	-0-	250	1	1997	3	Y	593	581	0	1	8	70
							7	4	652	9							
03	5301	X	3470	-0-	-1831	-0-	201	1	2447	3	Y	740	773	0	2	8	35
							8	4	814	9							
04	5130	X	4841	-0-	-289	-0-	33	1	4080	3	Y	655	642	0	2	8	46
							7	4	721	9							
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	226	1	3861	3	Y	834	841	0	2	8	37
							8	4	917	9							
06	4590	X	4413	-0-	-177	-0-	217	1	3183	3	Y	913	892	0	1	8	57
							9	4	1004	9							
07	4991	X	4791	-0-	-200	-0-	237	1	3846	3	Y	638	668	0	2	8	25
							6	4	702	9							
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	233	1	3558	3	Y	765	750	0	2	8	38
							7	4	842	9							
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	231	1	2921	3	Y	995	959	0	2	8	72
							9	4	1095	9							
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	232	1	3810	3	Y	585	631	0	2	8	24
							6	4	644	9							
11	1860	X	537	-0-	-1323	-0-	26	1	470	3	Y	36	49	0			11
							1	4	40	9							
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,685

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2891	-0-		-674	-0-	13	1	2017	3	Y	771	825	0			24
								13	4	848	9							
02	2755	X	2587	-0-		-168	-0-	11	1	1802	3	Y	693	691	0			26
								12	4	762	9							
03	2945	X	2893	-0-		-52	-0-	12	1	2020	3	Y	770	756	0			40
								14	4	847	9							
04	2850	X	2695	-0-		-155	-0-	13	1	1923	3	Y	679	684	0			35
								12	4	747	9							
05	2883	X	1904	-0-		-979	-0-	10	1	1221	3	Y	604	603	0			36
								9	4	664	9							
06	3000	N	4036	-0-		1036	1036	12	1	3194	3	Y	743	734	0			45
								13	4	817	9							
07	3100	N	4162	-0-		1062	2098	13	1	3333	3	Y	728	736	0			37
								15	4	801	9							
08	4003	X	1905	-0-		-2098	-0-	11	1	1345	3	Y	489	497	0			29
								11	4	538	9							
09	4050	X	2823	-0-		-1227	-0-	16	1	2054	3	Y	669	661	0			37
								17	4	736	9							
10	4185	X	2032	-0-		-2153	-0-	13	1	1393	3	Y	560	580	0			17
								10	4	616	9							
11	4050	X	2037	-0-		-2013	-0-	11	1	1250	3	Y	696	692	0			21
								10	4	766	9							
12	4154	X	2257	-0-		-1897	-0-	14	1	1520	3	Y	647	592	0			76
								11	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 32,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,049

SIMMONS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4804	X	4804	-0-		-0-	-0-	337	1	3179	3	Y	1158	1294	0	3	8	73
								14	4	1274	9							
02	3596	X	3506	-0-		-90	-0-	261	1	2438	3	Y	725	711	0	2	8	85
								9	4	798	9							
03	4844	X	4844	-0-		-0-	-0-	233	1	3215	3	Y	1256	1279	0	3	8	59
								14	4	1382	9							
04	4560	X	3947	-0-		-613	-0-	45	1	2329	3	Y	1417	1374	0	2	8	100
								14	4	1559	9							
05	5160	X	5160	-0-		-0-	-0-	322	1	3585	3	Y	1129	1176	0	2	8	51
								11	4	1242	9							
06	5055	X	5055	-0-		-0-	-0-	318	1	3516	3	Y	1100	1080	0	2	8	69
								11	4	1210	9							
07	5449	X	5449	-0-		-0-	-0-	313	1	3624	3	Y	1364	1377	0	3	8	53
								12	4	1500	9							
08	5080	X	5080	-0-		-0-	-0-	340	1	3724	3	Y	915	919	0	3	8	46
								9	4	1007	9							
09	5319	X	5319	-0-		-0-	-0-	322	1	3988	3	Y	908	886	0	2	8	66
								10	4	999	9							
10	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-	344	1	2245	3	Y	1346	1354	0	2	8	56
								14	4	1481	9							
11	2760	X	557	-0-		-2203	-0-	48	1	423	3	Y	77	110	0			23
								1	4	85	9							
12	2852	X	815	-0-		-2037	-0-	20	1	43	3	Y	673	591	0	1	8	104
								12	4	740	9							

TOTAL GAS PROD: 48,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,068

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KORTH UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-		16 1	5422	3	Y	790	845	0			25
								15 4	869	9							
02	5336	X	5284	-0-	-52	-0-		13 1	4461	3	Y	724	722	0			27
								14 4	796	9							
03	6200	X	5580	-0-	-620	-0-		14 1	4676	3	Y	796	781	0			42
								14 4	876	9							
04	6000	X	5035	-0-	-965	-0-		16 1	4195	3	Y	736	740	0			38
								14 4	810	9							
05	6200	X	5730	-0-	-470	-0-		14 1	4742	3	Y	872	858	0			52
								15 4	959	9							
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-		17 1	6448	3	Y	858	858	0			52
								16 4	944	9							
07	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-		18 1	8399	3	Y	870	878	0			44
								16 4	957	9							
08	14B2	EXT	7590	-0-	7590	7590		18 1	6700	3	Y	779	777	0			46
								15 4	857	9							
09	14B2	EXT	4107	-0-	4107	11697		20 1	3268	3	Y	733	738	0			41
								13 4	806	9							
10	14B2	EXT	4909	-0-	4909	16606		20 1	4002	3	Y	793	810	0			24
								15 4	872	9							
11	14B2	EXT	4659	-0-	4659	21265		19 1	3727	3	Y	817	817	0			24
								14 4	899	9							
12	14B2	EXT	5615	-0-	5615	26880		23 1	4674	3	Y	821	749	0			96
								15 4	903	9							

TOTAL GAS PROD: 71,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,589

FLEETWOOD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-		26 1	1132	3	Y	563	576	0			23
								8 4	619	9							
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-		85 1	1211	3	Y	463	474	0			12
								7 4	509	9							
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-		24 1	1438	3	Y	490	487	0	1	8	14
								8 4	539	9							
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-		24 1	1326	3	Y	453	453	0	1	8	13
								7 4	498	9							
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-		19 1	1432	3	Y	392	394	0			11
								6 4	431	9							
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-		18 1	1262	3	Y	368	368	0			11
								6 4	405	9							
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-		18 1	593	3	Y	227	231	0			7
								3 4	250	9							
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-		4 1	271	3	Y	22	28	0			1
								24 9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,978

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	1171	-0-	-17150	-0-	108	3	12	4	Y	955	961	0	1	8	150
							1051	9									
02	17139	X	962	-0-	-16177	-0-	1	1	102	3	Y	771	805	0	1	8	115
							11	4	848	9							
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3	1	2299	3	Y	895	833	0	2	8	175
							17	4	985	9							
04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	5	1	1732	3	Y	760	825	0	2	8	108
							16	4	836	9							
05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	13	1	1744	3	Y	713	658	0	1	8	162
							15	4	784	9							
06	3210	X	1976	-0-	-1234	-0-	17	1	1204	3	Y	673	638	0	2	8	195
							15	4	740	9							
07	3317	X	1482	-0-	-1835	-0-	15	1	760	3	Y	628	724	0	3	8	96
							16	4	691	9							
08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	6	1	1463	3	Y	838	820	0	1	8	113
							11	4	922	9							
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	1031	3	13	4	Y	1229	1031	0	2	8	309
							1352	9									
10	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1121	3	11	4	Y	727	926	0	2	8	108
							800	9									
11	1860	X	1575	-0-	-285	-0-	946	3	9	4	Y	564	584	0	1	8	87
							620	9									
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	2	1	1091	3	Y	716	623	0	2	8	178
							11	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 24,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,469

EMERSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	X	787	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	639	679	0	2	8	100
							11	4	703	9							
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	590	600	0	2	8	88
							10	4	649	9							
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	3	1	1519	3	Y	828	752	0	2	8	162
							15	4	911	9							
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	627	698	0	2	8	89
							13	4	690	9							
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	29	1	2827	3	Y	819	721	0	1	8	186
							16	4	901	9							
06	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	40	1	1786	3	Y	419	483	0	1	8	121
							11	4	461	9							
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	42	1	2306	3	Y	561	595	0	1	8	86
							13	4	617	9							
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	13	1	1614	3	Y	585	590	0	2	8	79
							14	4	644	9							
09	3000	X	1937	-0-	-1063	-0-	1466	3	12	4	Y	417	389	0	2	8	105
							459	9									
10	3100	X	2095	-0-	-1005	-0-	1315	3	13	4	Y	697	696	0	2	8	104
							767	9									
11	2880	X	2453	-0-	-427	-0-	1	1	1803	3	Y	582	595	0	1	8	90
							9	4	640	9							
12	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	4	1	1951	3	Y	686	603	0	2	8	171
							13	4	755	9							

TOTAL GAS PROD: 26,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,450

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EMERSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1	1	2496	3	Y	603	701	0	1	8	95
							11	4	663	9							
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	82	3	9	4	Y	616	618	0	1	8	92
							678	9									
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	976	875	0	2	8	191
							13	4	1074	9							
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	2	1	848	3	Y	902	964	0	1	8	128
							14	4	992	9							
05	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	15	1	1232	3	Y	903	825	0	1	8	205
							16	4	993	9							
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	754	739	0	2	8	218
							14	4	829	9							
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	910	986	0	3	8	139
							14	4	1001	9							
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	3	1	119	3	Y	654	702	0	3	8	88
							17	4	719	9							
09	532	X	532	-0-	-0-	-0-	49	3	13	4	Y	427	405	0	3	8	107
							470	9									
10	924	X	924	-0-	-0-	-0-	79	3	16	4	Y	754	746	0	3	8	112
							829	9									
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	260	3	7	4	Y	551	576	0	2	8	85
							606	9									
12	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	Y	741	640	0	2	8	184
							11	4	815	9							

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,791

FLEETWOOD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	25	1	852	3	Y	530	547	0	1	8	22
							8	4	583	9							
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	495	3	Y	402	413	0	1	8	10
							6	4	442	9							
03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	449	445	0	1	8	13
							7	4	494	9							
04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	386	387	0	1	8	11
							5	4	425	9							
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	33	1	90	3	Y	474	472	0			13
							4	4	521	9							
06	621	X	621	-0-	-0-	-0-	31	1	82	3	Y	458	457	0			14
							4	4	504	9							
07	564	X	564	-0-	-0-	-0-	32	1	71	3	Y	416	418	0			12
							3	4	458	9							
08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	33	1	54	3	Y	354	356	0			10
							3	4	389	9							
09	673	X	673	-0-	-0-	-0-	26	1	89	3	Y	503	497	0	1	8	15
							5	4	553	9							
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	520	516	0			19
							6	4	572	9							
11	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	Y	512	518	0	1	8	12
							6	4	563	9							
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	683	3	Y	529	481	0	1	8	59
							6	4	582	9							

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,533

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEETWOOD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	36	1	1466	3	Y	756	774	0	1	8	31
							11	4	832	9							
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	3	Y	696	709	0			18
							11	4	766	9							
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	34	1	1853	3	Y	704	702	0			20
							11	4	774	9							
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	3	Y	704	704	0			20
							10	4	774	9							
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	Y	724	724	0			20
							9	4	796	9							
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	23	1	1633	3	Y	680	680	0			20
							10	4	748	9							
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	22	1	1425	3	Y	640	641	0			19
							7	4	704	9							
08	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	17	1	1491	3	Y	651	651	0			19
							7	4	716	9							
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	18	1	1380	3	Y	599	600	0			18
							8	4	659	9							
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	19	1	1003	3	Y	605	601	0			22
							7	4	666	9							
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1255	3	Y	604	612	0			14
							8	4	664	9							
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	16	1	1270	3	Y	643	585	0			72
							8	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 27,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,006

EMERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	1	1	2364	3	Y	651	668	0	2	8	102
							13	4	716	9							
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2	1	2074	3	Y	540	560	0	2	8	80
							10	4	594	9							
03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	602	563	0	1	8	118
							9	4	662	9							
04	440	X	440	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	336	405	0	1	8	48
							6	4	370	9							
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	Y	22	64	0	1	8	5
							2	4	24	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	241	X	241	-0-	-0-	-0-	23	3	2	4	Y	196	146	0	1	8	49
							216	9									
10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	70	3	8	4	Y	669	616	0	2	8	100
							736	9									
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	50	3	5	4	Y	427	460	0	1	8	66
							470	9									
12	658	X	658	-0-	-0-	-0-	55	3	6	4	Y	543	472	0	2	8	135
							597	9									

TOTAL GAS PROD: 9,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,986

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEETWOOD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	41	1	2175	3	Y	835	849	0			35
							13	4	919	9							
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	103	1	3091	3	Y	842	855	0			22
							14	4	926	9							
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	33	1	3506	3	Y	855	851	0	1	8	25
							15	4	941	9							
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	30	1	3127	3	Y	819	820	0	1	8	23
							13	4	901	9							
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	25	1	3450	3	Y	844	843	0	1	8	23
							12	4	928	9							
06	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	23	1	3251	3	Y	818	816	0	1	8	24
							13	4	900	9							
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	25	1	3122	3	Y	810	809	0	1	8	24
							11	4	891	9							
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	25	1	3119	3	Y	801	801	0	1	8	23
							11	4	881	9							
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	25	1	2906	3	Y	784	783	0	1	8	23
							12	4	862	9							
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	26	1	2731	3	Y	812	804	0	1	8	30
							12	4	893	9							
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	21	1	2432	3	Y	735	747	0	1	8	17
							11	4	809	9							
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	23	1	2615	3	Y	818	743	0	1	8	91
							13	4	900	9							

TOTAL GAS PROD: 46,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,773

MANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296859 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 13523 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
WFR WELL #: 8H RRCID -> 294123 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38967	X	26958	-0-	-12009	-0-	2034	1	19250	2	N	4187	4310	1			493
							1068	4	4606	9							
02	33437	X	23989	-0-	-9448	-0-	1243	1	18951	2	N	3389	3563	1			319
							67	4	3728	9							
03	32302	X	22710	-0-	-9592	-0-	1211	1	17002	2	N	3869	3762	1			426
							241	4	4256	9							
04	29310	X	25589	-0-	-3721	-0-	1126	1	20013	2	N	3462	3345	1			543
							642	4	3808	9							
05	29171	X	23707	-0-	-5464	-0-	1121	1	18967	2	N	3205	3518	1			230
							93	4	3526	9							
06	26100	X	22869	-0-	-3231	-0-	1111	1	18231	2	N	3026	2976	1			280
							198	4	3329	9							
07	26443	X	22734	-0-	-3709	-0-	1229	1	17982	2	N	3102	2805	1			577
							111	4	3412	9							
08	26443	X	22163	-0-	-4280	-0-	1077	1	17773	2	N	2925	3334	1			168
							95	4	3218	9							
09	25590	X	13132	-0-	-12458	-0-	670	1	9557	2	N	2641	2602	1			207
							2905	9									
10	23715	X	18610	-0-	-5105	-0-	1259	1	14041	2	N	3009	2992	1			224
							3310	9									
11	22860	X	15010	-0-	-7850	-0-	1179	1	11128	2	N	2457	2451	1			230
							2703	9									
12	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 237,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,272

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44857	X	29313	-0-	-15544	-0-	925	1	25696	2	Y	2214	2255	0			105
							257	4	2435	9							
02	36457	X	36457	-0-	-0-	-0-	1111	1	32012	2	Y	2842	2832	0			115
							208	4	3126	9							
03	38905	X	33526	-0-	-5379	-0-	773	1	29672	2	Y	2613	2589	0			139
							207	4	2874	9							
04	37650	X	32137	-0-	-5513	-0-	558	1	28506	2	Y	2527	2546	0			120
							293	4	2780	9							
05	38533	X	33267	-0-	-5266	-0-	1105	1	29186	2	Y	2405	2379	0	5	8	141
							330	4	2646	9							
06	37290	X	31019	-0-	-6271	-0-	1044	1	27584	2	Y	2138	2161	0			118
							39	4	2352	9							
07	38967	X	30327	-0-	-8640	-0-	1147	1	26805	2	Y	2112	2118	0			112
							52	4	2323	9							
08	DLQ G-10		32829	-0-	32829	32829	1194	1	29133	2	Y	2192	2180	0	1	8	123
							91	4	2411	9							
*09	DLQ G-10		30527	-0-	30527	63356	1064	1	26984	2	Y	2122	2112	0	3	8	130
							145	4	2334	9							
10	DLQ G-10		31383	-0-	31383	94739	1611	1	27543	2	Y	2001	2001	0			130
							28	4	2201	9							
*11	124654	X	29915	-0-	-94739	-0-	1242	1	25850	2	Y	2365	2338	0	5	8	152
							221	4	2602	9							
12	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	1133	1	25184	2	Y	2094	2108	0			138
							116	4	2303	9							

TOTAL GAS PROD: 379,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,625

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48143	X	33589	-0-	-14554	-0-	1070	1	29714	2	Y	2279	2297	0	78
							298	4	2507	9					
02	34197	X	34197	-0-	-0-	-0-	1055	1	30391	2	Y	2321	2322	0	77
							198	4	2553	9					
03	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	797	1	30565	2	Y	2301	2220	0	158
							214	4	2531	9					
04	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	574	1	29350	2	Y	1954	1976	0	136
							302	4	2149	9					
05	31540	X	31540	-0-	-0-	-0-	1059	1	27972	2	Y	1994	1883	0	247
							316	4	2193	9					
06	29199	X	29199	-0-	-0-	-0-	999	1	26399	2	Y	1603	1760	0	90
							38	4	1763	9					
07	29686	X	29686	-0-	-0-	-0-	1137	1	26562	2	Y	1760	1761	0	89
							51	4	1936	9					
08	DLQ G-10		27520	-0-	27520	27520	1008	1	24600	2	Y	1668	1661	0	96
							77	4	1835	9					
*09	DLQ G-10		26259	-0-	26259	53779	919	1	23297	2	Y	1744	1717	0	123
							125	4	1918	9					
10	DLQ G-10		5236	-0-	5236	59015	269	1	4596	2	Y	333	400	0	56
							5	4	366	9					
*11	78826	X	19811	-0-	-59015	-0-	834	1	17355	2	Y	1339	1319	0	76
							149	4	1473	9					
12	25535	X	25535	-0-	-0-	-0-	1010	1	22450	2	Y	1793	1761	0	108
							103	4	1972	9					

TOTAL GAS PROD: 329,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,089

JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	15166	-0-	-3341	-0-	479	1	13299	2	Y	1141	1188	0	64
							133	4	1255	9					
02	16878	X	15213	-0-	-1665	-0-	471	1	13569	2	Y	986	1002	0	48
							88	4	1085	9					
03	18042	X	15451	-0-	-2591	-0-	357	1	13712	2	Y	1169	1146	0	71
							96	4	1286	9					
04	17460	X	14825	-0-	-2635	-0-	250	1	12800	2	Y	1494	1488	0	77
							132	4	1643	9					
05	18042	X	14462	-0-	-3580	-0-	474	1	12515	2	Y	1211	1208	0	80
							141	4	1332	9					
06	15570	X	14274	-0-	-1296	-0-	466	1	12318	2	Y	1338	1344	0	74
							18	4	1472	9					
07	16275	X	14997	-0-	-1278	-0-	544	1	12717	2	Y	1555	1548	0	81
							25	4	1711	9					
08	DLQ G-10		14681	-0-	14681	14681	537	1	13113	2	Y	900	919	0	62
							41	4	990	9					
*09	DLQ G-10		13358	-0-	13358	28039	468	1	11872	2	Y	867	849	0	80
							64	4	954	9					
10	DLQ G-10		13738	-0-	13738	41777	708	1	12106	2	Y	829	818	0	91
							12	4	912	9					
*11	51897	X	10120	-0-	-41777	-0-	424	1	8819	2	Y	728	762	0	57
							76	4	801	9					
12	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	541	1	12022	2	Y	1035	1029	0	63
							55	4	1139	9					

TOTAL GAS PROD: 170,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,253

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	18717	-0-	-12407	-0-	594	1	16498	2	Y	1405	1431	0			53
							79	4	1546	9							
02	25665	X	18437	-0-	-7228	-0-	562	1	16202	2	Y	1473	1474	0			52
							53	4	1620	9							
03	27435	X	16673	-0-	-10762	-0-	387	1	14864	2	Y	1254	1245	0			61
							43	4	1379	9							
04	21540	X	17228	-0-	-4312	-0-	303	1	15502	2	Y	1248	1256	0			53
							50	4	1373	9							
05	22258	X	16598	-0-	-5660	-0-	556	1	14698	2	Y	1206	1194	0			65
							17	4	1327	9							
06	18870	X	16235	-0-	-2635	-0-	546	1	14430	2	Y	1130	1139	0			56
							16	4	1243	9							
07	19716	X	16138	-0-	-3578	-0-	613	1	14322	2	Y	1082	1086	0			52
							13	4	1190	9							
08	DLQ G-10		14820	-0-	14820	14820	536	1	13085	2	Y	1067	1063	0			56
							25	4	1174	9							
*09	DLQ G-10		14486	-0-	14486	29306	500	1	12675	2	Y	1141	1126	0			71
							56	4	1255	9							
10	DLQ G-10		13818	-0-	13818	43124	697	1	11909	2	Y	1091	1085	0			77
							12	4	1200	9							
*11	57762	X	14638	-0-	-43124	-0-	609	1	12666	2	Y	1140	1143	0			74
							109	4	1254	9							
12	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	591	1	13136	2	Y	1123	1129	0			68
							60	4	1235	9							

TOTAL GAS PROD: 192,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,360

JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	18860	-0-	-13256	-0-	595	1	16529	2	Y	1506	1513	0			51
							79	4	1657	9							
02	28072	X	21260	-0-	-6812	-0-	641	1	18457	2	Y	1911	1899	0			63
							60	4	2102	9							
03	27683	X	21105	-0-	-6578	-0-	483	1	18534	2	Y	1850	1832	0			81
							53	4	2035	9							
04	24780	X	19537	-0-	-5243	-0-	346	1	17673	2	Y	1328	1358	0			51
							57	4	1461	9							
05	22475	X	19673	-0-	-2802	-0-	663	1	17518	2	Y	1338	1308	0			81
							20	4	1472	9							
06	21750	X	18114	-0-	-3636	-0-	613	1	16210	2	Y	1157	1186	0			52
							18	4	1273	9							
07	22723	X	18075	-0-	-4648	-0-	687	1	16047	2	Y	1206	1206	0			52
							14	4	1327	9							
08	DLQ G-10		16915	-0-	16915	16915	612	1	14929	2	Y	1223	1217	0			58
							29	4	1345	9							
*09	DLQ G-10		19184	-0-	19184	36099	668	1	16932	2	Y	1372	1353	0			77
							75	4	1509	9							
10	DLQ G-10		17862	-0-	17862	53961	912	1	15592	2	Y	1220	1219	0			78
							16	4	1342	9							
*11	64140	X	10179	-0-	-53961	-0-	420	1	8749	2	Y	850	872	0			56
							75	4	935	9							
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	233	1	5180	2	Y	554	576	0			34
							24	4	609	9							

TOTAL GAS PROD: 206,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,515

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	15835	-0-	-13646	-0-	497	1	13794	2	Y	1344	1380	0	58
							66	4	1478	9					
02	25085	X	19707	-0-	-5378	-0-	594	1	17123	2	Y	1758	1754	0	62
							56	4	1934	9					
03	25141	X	19784	-0-	-5357	-0-	456	1	17497	2	Y	1619	1587	0	94
							50	4	1781	9					
04	21390	X	16712	-0-	-4678	-0-	293	1	14965	2	Y	1278	1299	0	73
							48	4	1406	9					
05	22103	X	16713	-0-	-5390	-0-	555	1	14652	2	Y	1354	1314	0	113
							17	4	1489	9					
06	20160	X	16594	-0-	-3566	-0-	554	1	14649	2	Y	1249	1286	0	76
							17	4	1374	9					
07	21080	X	16249	-0-	-4831	-0-	614	1	14339	2	Y	1166	1173	0	69
							13	4	1283	9					
08	DLQ G-10		15817	-0-	15817	15817	568	1	13863	2	Y	1235	1226	0	78
							27	4	1359	9					
*09	DLQ G-10		14329	-0-	14329	30146	493	1	12504	2	Y	1161	1153	0	86
							55	4	1277	9					
10	DLQ G-10		14769	-0-	14769	44915	745	1	12732	2	Y	1163	1152	0	97
							13	4	1279	9					
*11	60293	X	15378	-0-	-44915	-0-	639	1	13298	2	Y	1206	1212	0	91
							114	4	1327	9					
12	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	593	1	13188	2	Y	1131	1146	0	76
							61	4	1244	9					

TOTAL GAS PROD: 196,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,664

INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1124	-0-	-2007	-0-	467	1	227	2	N	389	247	0	276
							2	4	428	9					
02	2929	X	1391	-0-	-1538	-0-	630	1	197	2	N	513	636	0	153
							564	9							
03	3131	X	1466	-0-	-1665	-0-	678	1	484	2	N	276	241	0	188
							304	9							
04	1080	X	961	-0-	-119	-0-	618	1	343	9	N	312	404	0	96
05	1488	X	1053	-0-	-435	-0-	631	1	422	9	N	384	369	0	111
06	1440	X	1218	-0-	-222	-0-	594	1	624	9	N	567	550	0	128
07	1488	X	981	-0-	-507	-0-	615	1	366	9	N	333	372	0	89
08	1457	X	968	-0-	-489	-0-	771	1	197	9	N	179	159	0	109
09	1230	X	1074	-0-	-156	-0-	770	1	304	9	N	276	252	0	133
10	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1007	1	398	9	N	362	260	0	235
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	624	1	754	9	N	685	659	0	261
12	1116	X	941	-0-	-175	-0-	495	1	141	2	N	277	415	0	123
							305	9							

TOTAL GAS PROD: 13,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,553

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35929	X	22673	-0-	-13256	-0-	725	1	20124	2	Y	1571	1600	0			70
							96	4	1728	9							
02	33002	X	21967	-0-	-11035	-0-	677	1	19501	2	Y	1569	1578	0			61
							63	4	1726	9							
03	35278	X	21313	-0-	-13965	-0-	495	1	18999	2	Y	1604	1570	0			95
							55	4	1764	9							
04	28410	X	18459	-0-	-9951	-0-	325	1	16615	2	Y	1333	1352	0			76
							53	4	1466	9							
05	26195	X	17928	-0-	-8267	-0-	600	1	15837	2	Y	1339	1308	0			107
							18	4	1473	9							
06	22470	X	18258	-0-	-4212	-0-	612	1	16179	2	Y	1317	1349	0			75
							18	4	1449	9							
07	23467	X	16178	-0-	-7289	-0-	616	1	14402	2	Y	1043	1058	0			60
							13	4	1147	9							
08	DLQ G-10		16177	-0-	16177	16177	584	1	14245	2	Y	1201	1189	0			72
							27	4	1321	9							
*09	DLQ G-10		17441	-0-	17441	33618	603	1	15278	2	Y	1357	1341	0			88
							67	4	1493	9							
10	DLQ G-10		16733	-0-	16733	50351	854	1	14597	2	Y	1152	1157	0			83
							15	4	1267	9							
*11	67188	X	16837	-0-	-50351	-0-	712	1	14814	2	Y	1076	1083	0			76
							127	4	1184	9							
12	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	678	1	15067	2	Y	972	984	0			64
							69	4	1069	9							

TOTAL GAS PROD: 220,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,534

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893

01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	329	1	2185	2	N	783	768	0			54
							9	4	861	9							
02	7946	X	1688	-0-	-6258	-0-	280	1	1372	2	N	33	85	0			2
							36	9									
03	8494	X	1241	-0-	-7253	-0-	145	1	1090	2	N	5	6	0			1
							6	9									
04	8220	X	2141	-0-	-6079	-0-	546	1	1300	2	N	264	255	0			10
							5	4	290	9							
05	4991	X	1495	-0-	-3496	-0-	898	1	105	2	N	447	430	0			27
							492	9									
06	3270	X	394	-0-	-2876	-0-	300	2	94	9	N	85	95	0			17
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	17	0			-0-
08	2201	X	448	-0-	-1753	-0-	2	1	25	2	N	383	377	0	1	8	5
							421	9									
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	4	2	2819	9	N	2563	2561	0			7
10	1488	X	1132	-0-	-356	-0-	53	1	820	2	N	231	233	0			5
							5	4	254	9							
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	5	5			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,794

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	584	-0-	-5275	-0-	14	1	321	2	N	226	230	0	16
							249	9							
02	5481	X	2747	-0-	-2734	-0-	264	1	1735	2	N	680	666	0	30
							748	9							
03	5580	X	886	-0-	-4694	-0-	84	1	473	2	N	299	314	0	15
							329	9							
04	3120	X	1138	-0-	-1982	-0-	43	2	1095	9	N	995	971	0	39
05	3038	X	1200	-0-	-1838	-0-	35	1	338	2	N	752	745	0	46
							827	9							
06	2850	X	1819	-0-	-1031	-0-	1469	2	350	9	N	318	301	0	63
07	2945	X	635	-0-	-2310	-0-	77	1	451	2	N	96	156	0	3
							1	4	106	9					
08	1209	X	467	-0-	-742	-0-	10	1	149	2	N	280	280	0	3
							308	9							
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	1707	1705	0	5
							2	4	1878	9					
10	837	X	451	-0-	-386	-0-	5	1	82	2	N	331	331	0	5
							364	9							
11	450	N	271	-0-	-179	-0-	4	2	267	9	N	243	247	0	1
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	357	356	0	2

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,284

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	X	683	-0-	-0-	-0-	660	2	23	9	N	21	20	0	1
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2498	2	30	9	N	27	27	0	1
03	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-	1	0	-0-
04	3000	N	4920	-0-	1920	1985	4920	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4445	-0-	1345	3330	422	1	3711	2	N	284	267	0	17
							312	9							
06	4375	X	1045	-0-	-3330	-0-	796	2	1	4	N	225	198	0	44
							248	9							
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	151	191	0	4
08	2077	X	605	-0-	-1472	-0-	17	1	261	2	N	296	297	0	3
							1	4	326	9					
09	2010	X	902	-0-	-1108	-0-	27	1	438	2	N	392	394	0	1
							6	4	431	9					
10	2077	X	1494	-0-	-583	-0-	52	1	798	2	N	581	577	0	5
							5	4	639	9					
11	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	479	482	0	2
							4	4	527	9					
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	384	384	0	2

TOTAL GAS PROD: 20,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,840

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	6537	-0-	-3786	-0-	839	1	4467	2	N	1119	1106	0			121
							1231	9									
02	8874	X	7010	-0-	-1864	-0-	744	1	5046	2	N	1109	1098	0			132
							1220	9									
03	9486	X	2004	-0-	-7482	-0-	777	1	1227	9	N	1115	1143	0			104
04	8400	X	1101	-0-	-7299	-0-	387	1	714	9	N	649	675	0			78
05	7502	X	361	-0-	-7141	-0-	321	1	40	9	N	36	61	0			53
06	7260	X	210	-0-	-7050	-0-	198	1	1	4	N	10	1	0			62
							11	9									
07	7502	X	192	-0-	-7310	-0-	140	1	52	9	N	47	17	0			92
08	2015	X	1181	-0-	-834	-0-	665	1	516	9	N	469	476	0			85
09	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	869	1	3	4	N	634	572	0			147
							697	9									
10	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1061	1	562	9	N	511	523	0			135
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1172	1	3	4	N	486	442	0			179
							535	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1117	1	5	4	N	650	638	0			191
							715	9									

TOTAL GAS PROD: 25,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,835

YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1318	1	7256	2	N	800	789	0			225
							880	9									
02	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	3774	1	5657	2	N	653	657	0			221
							718	9									
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	1378	1	724	9	N	658	597	0			282
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1251	1	639	9	N	581	626	0			237
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1300	1	639	9	N	581	618	0			200
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1252	1	608	9	N	553	532	0			221
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	1507	1	529	9	N	481	490	0			212
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1525	1	600	9	N	545	534	0			223
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1204	1	538	9	N	489	489	0			223
10	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1268	1	521	9	N	474	502	0			195
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1133	1	414	9	N	376	348	0			223
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1268	1	538	9	N	489	597	0			115

TOTAL GAS PROD: 38,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,680

YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1113	1	509	9	N	463	452	0			130
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	393	0			135
03	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1193	1	534	9	N	485	412	0			208
04	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1129	1	395	9	N	359	421	0			146
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1091	1	422	9	N	384	398	0			132
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1055	1	405	9	N	368	353	0			147
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1273	1	435	9	N	395	368	0			174
08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1290	1	370	9	N	336	373	0			137
09	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1024	1	387	9	N	352	329	0			160
10	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1056	1	389	9	N	354	368	0			146
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1072	1	417	9	N	379	300	0			225
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1082	1	338	9	N	307	460	0			72

TOTAL GAS PROD: 16,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,580

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	823	1	6864	2	N	754	921	0	233
							829	9							
02	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	859	1	7445	2	N	1013	939	0	307
							1114	9							
03	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	1289	1	4512	2	N	671	651	0	327
							738	9							
04	6330	X	3078	-0-	-3252	-0-	1344	1	635	2	N	999	1023	0	303
							1099	9							
05	6541	X	2642	-0-	-3899	-0-	1320	1	445	2	N	797	706	0	394
							877	9							
06	6330	X	3349	-0-	-2981	-0-	1294	1	1308	2	N	679	848	0	225
							747	9							
07	6541	X	2066	-0-	-4475	-0-	974	1	257	2	N	759	719	0	265
							835	9							
08	6541	X	4542	-0-	-1999	-0-	1126	1	2543	2	N	794	736	0	323
							873	9							
09	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	1092	1	1122	2	N	507	486	0	344
							558	9							
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	1052	1	2283	2	N	623	704	0	263
							685	9							
11	4410	X	3596	-0-	-814	-0-	1190	1	1531	2	N	795	850	0	208
							875	9							
12	4557	X	3920	-0-	-637	-0-	1430	1	1816	2	N	613	648	0	173
							674	9							

TOTAL GAS PROD: 54,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,004

MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	383	1	2	4	N	207	169	1	50
							228	9							
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	568	1	14	4	N	117	136	1	31
							129	9							
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	536	1	14	4	N	103	80	1	54
							113	9							
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	470	1	8	4	N	55	89	1	20
							61	9							
05	766	X	766	-0-	-0-	-0-	637	1	8	4	N	110	84	1	46
							121	9							
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	549	1	12	4	N	83	86	1	43
							91	9							
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1808	1	8	4	N	39	72	1	10
							43	9							
08	30	X	30	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	17	22	1	5
							1	4	19	9					
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	8	1	1	4	N	5			10
							6	9							
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1	8	1	3
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-	1	1	2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	X	875	-0-	-0-	-0-		612	1	3	4	N	236	216	1			56
								260	9									
02	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-		813	1	20	4	N	481	421	1			116
								529	9									
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-		753	1	20	4	N	367	300	1			183
								404	9									
04	931	X	931	-0-	-0-	-0-		582	1	9	4	N	309	394	1			98
								340	9									
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-		828	1	11	4	N	324	292	1			130
								356	9									
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-		719	1	15	4	N	298	272	1			156
								328	9									
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-		323	1	1	4	N	396	495	1			57
								436	9									
08	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-		660	1	95	2	N	367	354	1			70
								49	4	404	9							
09	696	X	696	-0-	-0-	-0-		512	1	33	4	N	137					207
								151	9									
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-		630	1	9	4	N	83	180	1			110
								91	9									
11	1170	X	543	-0-	-627	-0-		84	1	459	9	N	417	190	1			337
12	1209	X	365	-0-	-844	-0-		124	1	48	2	N	168	381	1			124
								8	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2732	-0-	-27	-0-		345	1	1868	2	N	472	472	0			13
								519	9									
02	1276	N	57	-0-	-1219	-0-		21	2	36	9	N	33	45	0			1
03	2759	X	217	-0-	-2542	-0-		27	1	180	2	N	9	9	0			1
								10	9									
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-						N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-						N	-0-	1	5			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-						N	-0-					-0-
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-		241	1	1261	2	N	675	653	0			22
								743	9									
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-		445	1	2273	2	N	556	560	0			18
								612	9									
09	3000	N	3079	-0-	79	79		350	1	2324	2	N	368	374	0			12
								405	9									
10	3100	N	3434	-0-	334	413		441	1	2473	2	N	473	469	0			16
								520	9									
11	3630	X	3217	-0-	-413	-0-		478	1	2159	2	N	527	533	0			10
								580	9									
12	2759	X	2345	-0-	-414	-0-		414	1	1432	2	N	454	454	0			10
								499	9									

TOTAL GAS PROD: 20,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2657	-0-	-939	-0-	314	1	1783	2	N	509	508	0			17
							560	9									
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	1166	1	5905	2	N	526	531	0			12
							3	4	579	9							
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	607	1	2855	2	N	230	236	0			6
							253	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	318	1	1445	2	N	834	817	0			23
							917	9									
05	5456	X	2981	-0-	-2475	-0-	413	1	1321	2	N	1134	1123	0			34
							1247	9									
06	5280	X	4122	-0-	-1158	-0-	554	1	2985	2	N	530	545	0			19
							583	9									
07	5456	X	5023	-0-	-433	-0-	717	1	3807	2	N	454	455	0			18
							499	9									
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	484	1	2699	2	N	510	509	0			19
							561	9									
09	4110	X	1078	-0-	-3032	-0-	52	1	859	2	N	152	164	0			7
							167	9									
10	5022	X	11	-0-	-5011	-0-	2	1	9	9	N	8	12	0			3
11	4860	X	2	-0-	-4858	-0-	2	1			N	-0-					3
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	1189	1	4213	2	N	536	527	0			12
							590	9									

TOTAL GAS PROD: 39,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,423

MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	3875	1	17381	3	Y	410	8	0	566	1	334
							69	4	451	9							
02	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	3838	1	10684	3	Y	541	25	0	189	1	661
							111	4	595	9							
03	25916	X	7155	-0-	-18761	-0-	3354	1	3092	3	Y	534	760	1			435
							122	4	587	9							
04	25080	X	6531	-0-	-18549	-0-	3247	1	2458	3	Y	484	565	1			354
							294	4	532	9							
05	25916	X	6685	-0-	-19231	-0-	3595	1	2163	3	Y	508	575	1			287
							368	4	559	9							
06	21060	X	6458	-0-	-14602	-0-	3290	1	2602	3	Y	395	370	1			312
							131	4	435	9							
07	16368	X	6656	-0-	-9712	-0-	3364	1	2639	3	Y	463	381	1			394
							144	4	509	9							
08	16895	X	6061	-0-	-10834	-0-	3070	1	2198	3	Y	389	382	1			401
							365	4	428	9							
*09	19620	X	6252	-0-	-13368	-0-	2864	1	2463	3	Y	379	385	1			395
							508	4	417	9							
10	20274	X	5707	-0-	-14567	-0-	3254	1	1857	3	Y	440	573	1			262
							112	4	484	9							
11	19620	X	6168	-0-	-13452	-0-	3208	1	2405	3	Y	437	392	1			307
							74	4	481	9							
12	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	3723	1	2201	3	Y	427	576	1			158
							84	4	470	9							

TOTAL GAS PROD: 101,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,407

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	2429	1	1124	3	Y	763	1100	1			349
							281	4	839	9							
02	19401	X	3614	-0-	-15787	-0-	2660	1	251	4	Y	639	1	0	377	1	610
							703	9									
*03	20739	X	13276	-0-	-7463	-0-	2721	1	9082	3	Y	883	948	1			545
							502	4	971	9							
04	20070	X	7918	-0-	-12152	-0-	3111	1	3835	3	Y	599	732	1			412
							313	4	659	9							
05	8215	X	6751	-0-	-1464	-0-	2804	1	3007	3	Y	590	562	1			440
							291	4	649	9							
*06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	2727	1	2162	3	Y	481	568	1			353
							249	4	529	9							
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	2964	1	1189	3	Y	383	375	1			361
							249	4	421	9							
08	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	3752	1	1403	3	Y	467	561	1			267
							227	4	514	9							
*09	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	2576	1	2231	3	Y	475	375	1			367
							269	4	523	9							
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	4825	1	415	3	Y	572	372	1			567
							226	4	629	9							
11	5700	X	4404	-0-	-1296	-0-	2925	1	815	3	Y	408	563	1			412
							215	4	449	9							
12	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	2899	1	1416	3	Y	494	572	1			334
							330	4	543	9							

TOTAL GAS PROD: 73,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,754

BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	301	-0-	-2179	-0-	94	1	84	3	Y	108	110	0			3
							4	4	119	9							
02	1624	X	14	-0-	-1610	-0-	1	1	13	9	Y	12	15	0			-0-
03	1767	X	481	-0-	-1286	-0-	5	1	37	3	Y	399	387	0			12
							439	9									
04	1710	X	946	-0-	-764	-0-	106	1	607	3	Y	210	217	0			5
							2	4	231	9							
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	432	1	2502	3	Y	283	279	0			9
							6	4	311	9							
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	263	1	1528	3	Y	178	182	0			5
							4	4	196	9							
07	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	152	1	800	3	Y	101	101	0			5
							3	4	111	9							
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	653	1	2919	3	Y	96	93	0			3
							15	4	106	9							
10	3255	X	1447	-0-	-1808	-0-	207	1	1006	3	Y	198	194	0			7
							16	4	218	9							
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	441	1	1633	3	Y	397	387	0			17
							13	4	437	9							
12	3813	X	2002	-0-	-1811	-0-	407	1	1305	3	Y	256	262	0			11
							8	4	282	9							

TOTAL GAS PROD: 17,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	140	1	761	3	Y	113	120	0			3
							6	4	124	9							
02	3538	X	1827	-0-	-1711	-0-	99	1	1718	3	Y	7	10	0			-0-
							2	4	8	9							
03	2325	X	742	-0-	-1583	-0-	75	1	522	3	Y	130	126	0			4
							2	4	143	9							
04	2250	X	1396	-0-	-854	-0-	169	1	964	3	Y	236	234	0			6
							3	4	260	9							
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	761	1	4412	3	Y	616	603	0			19
							11	4	678	9							
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	395	1	2297	3	Y	302	312	0			9
							6	4	332	9							
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	381	1	1999	3	Y	299	294	0			14
							7	4	329	9							
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
09	5670	X	2830	-0-	-2840	-0-	479	1	2138	3	Y	184	179	0			5
							11	4	202	9							
10	5859	X	3835	-0-	-2024	-0-	527	1	2567	3	Y	637	619	0			23
							40	4	701	9							
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	1525	1	5652	3	Y	535	535	0			23
							45	4	589	9							
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	651	1	2087	3	Y	486	488	0			21
							14	4	535	9							

TOTAL GAS PROD: 34,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	28	1			57
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			34
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			11
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	4	6	9	Y	5					150
*02	58 N	15	-0-	-43	-0-	2	4	13	9	Y	12					162
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	4	13	9	Y	12					174
*04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	66	1			113
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	53	1			66
*06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	2					68
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					70
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					74
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
*10	T. A.	13	-0-	13	13	1	4	12	9	Y	11					85
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	21					106
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			20
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

01	5735	X	28	-0-	-5707	-0-	8	1	7	3	Y	12	24	0			-0-
							13	9									
02	3103	X	427	-0-	-2676	-0-	247	1	30	3	Y	132	129	0			3
							5	4	145	9							
03	3317	X	249	-0-	-3068	-0-	27	1	190	3	Y	28	30	0			1
							1	4	31	9							
04	1200	X	136	-0-	-1064	-0-	16	1	90	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

01	2170	X	560	-0-	-1610	-0-	35	1	365	3	Y	144	146	0			4
							2	4	158	9							
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	191	1	1044	3	Y	388	384	0			8
							4	4	427	9							
03	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	253	1	1762	3	Y	547	539	0			16
							6	4	602	9							
04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	1002	1	5722	3	Y	436	442	0			10
							19	4	480	9							
05	1767	X	663	-0-	-1104	-0-	62	1	359	3	Y	219	222	0			7
							1	4	241	9							
06	2550	X	1914	-0-	-636	-0-	256	1	1491	3	Y	148	151	0			4
							4	4	163	9							
07	3317	X	1019	-0-	-2298	-0-	133	1	699	3	Y	168	164	0			8
							2	4	185	9							
08	7471	X	1203	-0-	-6268	-0-	179	1	821	3	Y	183	184	0			7
							2	4	201	9							
09	7230	X	849	-0-	-6381	-0-	118	1	529	3	Y	181	183	0			5
							3	4	199	9							
10	1984	X	1043	-0-	-941	-0-	137	1	665	3	Y	210	207	0			8
							10	4	231	9							
11	1920	X	650	-0-	-1270	-0-	102	1	380	3	Y	150	151	0			7
							3	4	165	9							
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,774

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1313	-0-	-733	-0-	268	1	922	3	Y	101	103	0			3
							12	4	111	9							
02	1856	X	798	-0-	-1058	-0-	138	1	645	3	Y	11	14	0			-0-
							3	4	12	9							
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	707	1	4916	3	Y	150	146	0			4
							16	4	165	9							
04	1500	X	410	-0-	-1090	-0-	42	1	238	3	Y	117	118	0			3
							1	4	129	9							
05	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	210	1	1216	3	Y	212	209	0			6
							3	4	233	9							
06	3300	X	1152	-0-	-2148	-0-	147	1	854	3	Y	135	137	0			4
							2	4	149	9							
07	3410	X	661	-0-	-2749	-0-	89	1	468	3	Y	93	93	0			4
							2	4	102	9							
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	1620	X	924	-0-	-696	-0-	156	1	696	3	Y	62	60	0			2
							4	4	68	9							
10	1674	X	837	-0-	-837	-0-	133	1	647	3	Y	43	43	0			2
							10	4	47	9							
11	1140	X	654	-0-	-486	-0-	111	1	413	3	Y	115	112	0			5
							3	4	127	9							
12	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	290	1	929	3	Y	194	191	0			8
							6	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 15,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

BLACKJACK UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKJACK UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5996	-0-	-2622	-0-	703	1	4434	3	Y	751	737	0			19
							33	4	826	9							
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	729	1	7068	3	Y	282	295	0			6
							13	4	310	9							
03	8618	X	3418	-0-	-5200	-0-	409	1	2845	3	Y	141	143	0			4
							9	4	155	9							
04	5790	X	2483	-0-	-3307	-0-	347	1	1984	3	Y	132	133	0			3
							7	4	145	9							
05	8680	X	2651	-0-	-6029	-0-	363	1	2105	3	Y	162	160	0			5
							5	4	178	9							
06	8400	X	2271	-0-	-6129	-0-	310	1	1806	3	Y	137	138	0			4
							4	4	151	9							
07	8680	X	3111	-0-	-5569	-0-	442	1	2318	3	Y	312	301	0			15
							8	4	343	9							
08	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	438	1	2010	3	Y	202	209	0			8
							5	4	222	9							
09	2580	X	348	-0-	-2232	-0-	47	1	212	3	Y	80	86	0			2
							1	4	88	9							
10	3100	X	100	-0-	-3000	-0-	10	1	46	3	Y	39	40	0			1
							1	4	43	9							
11	3000	X	169	-0-	-2831	-0-	24	1	91	3	Y	48	47	0			2
							1	4	53	9							
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,286

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	924	-0-	-161	-0-	648	1	5	3	Y	119	118	0			9
							140	4	131	9							
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	936	1	77	4	Y	67	74	0			2
							74	9									
03	1023	X	711	-0-	-312	-0-	222	1	312	3	Y	157	153	0			6
							4	4	173	9							
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	442	1	630	3	Y	122	123	0			5
							22	4	134	9							
05	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	556	1	833	3	Y	5	10	0			-0-
							24	4	6	9							
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	675	1	761	3	Y	34	30	0			4
							26	4	37	9							
07	1271	X	1012	-0-	-259	-0-	338	1	355	3	Y	279	262	0			21
							12	4	307	9							
08	1426	N	923	-0-	-503	-0-	262	1	323	3	Y	300	298	0			23
							8	4	330	9							
09	1500	N	792	-0-	-708	-0-	233	1	231	3	Y	287	289	0			21
							12	4	316	9							
10	1023	N	660	-0-	-363	-0-	168	1	118	3	Y	328	322	0			27
							13	4	361	9							
11	900	N	415	-0-	-485	-0-	133	1	93	3	Y	154	169	0			12
							20	4	169	9							
12	806	N	213	-0-	-593	-0-	27	1	21	3	Y	149	151	0			10
							1	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 10,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2441	-0-	-2116	-0-	398	1	1562	3	Y	421	417	0			11
							18	4	463	9							
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	545	1	4009	3	Y	479	480	0			10
							10	4	527	9							
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	926	1	6440	3	Y	405	403	0			12
							20	4	446	9							
04	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1317	1	7522	3	Y	620	617	0			15
							25	4	682	9							
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	750	1	4347	3	Y	232	240	0			7
							11	4	255	9							
06	4740	X	184	-0-	-4556	-0-	27	1	157	3	Y	-0-	7	0			-0-
07	4898	X	1571	-0-	-3327	-0-	234	1	1230	3	Y	94	90	0			4
							4	4	103	9							
08	9858	X	4813	-0-	-5045	-0-	785	1	3606	3	Y	375	364	0			15
							9	4	413	9							
09	9540	X	7870	-0-	-1670	-0-	1309	1	5849	3	Y	619	617	0			17
							31	4	681	9							
10	5363	X	4304	-0-	-1059	-0-	638	1	3106	3	Y	465	465	0			17
							48	4	512	9							
11	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	820	1	3040	3	Y	194	203	0			8
							24	4	213	9							
12	8122	X	6104	-0-	-2018	-0-	1295	1	4155	3	Y	570	554	0			24
							27	4	627	9							

TOTAL GAS PROD: 59,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	519	1	1418	3	Y	377	373	0			10
							24	4	415	9							
02	2117	X	1430	-0-	-687	-0-	492	1	618	3	Y	283	287	0			6
							9	4	311	9							
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	238	1	1654	3	Y	395	389	0			12
							5	4	435	9							
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	323	1	1843	3	Y	287	292	0			7
							6	4	316	9							
05	2387	X	1576	-0-	-811	-0-	196	1	1135	3	Y	220	220	0			7
							3	4	242	9							
06	2310	X	56	-0-	-2254	-0-	8	1	48	3	Y	-0-	7	0			-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	705	1	3700	3	Y	399	380	0			19
							12	4	439	9							
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	530	1	2436	3	Y	342	348	0			13
							6	4	376	9							
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	447	1	1995	3	Y	358	361	0			10
							10	4	394	9							
10	4867	X	1791	-0-	-3076	-0-	216	1	1053	3	Y	460	453	0			17
							16	4	506	9							
11	4710	X	1574	-0-	-3136	-0-	201	1	745	3	Y	565	557	0			25
							6	4	622	9							
12	4867	X	2586	-0-	-2281	-0-	515	1	1650	3	Y	373	382	0			16
							11	4	410	9							

TOTAL GAS PROD: 27,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,059

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	625	-0-	-2506	-0-	391	1	10	3	Y	187	186	0	5
							18	4	206	9					
02	2929	X	2355	-0-	-574	-0-	766	1	1338	3	Y	215	216	0	4
							14	4	237	9					
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	423	1	2945	3	Y	191	189	0	6
							9	4	210	9					
04	3030	X	2885	-0-	-145	-0-	406	1	2316	3	Y	141	144	0	3
							8	4	155	9					
05	2511	X	1746	-0-	-765	-0-	223	1	1294	3	Y	205	202	0	6
							3	4	226	9					
06	3480	X	250	-0-	-3230	-0-	3	1	16	3	Y	210	210	0	6
							231	9							
07	3596	X	423	-0-	-3173	-0-	48	1	254	3	Y	109	110	0	5
							1	4	120	9					
08	3596	X	1381	-0-	-2215	-0-	231	1	1060	3	Y	79	81	0	3
							3	4	87	9					
09	2880	X	1450	-0-	-1430	-0-	250	1	1117	3	Y	70	71	0	2
							6	4	77	9					
10	1736	X	1328	-0-	-408	-0-	213	1	1037	3	Y	56	56	0	2
							16	4	62	9					
11	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	279	1	1035	3	Y	44	44	0	2
							8	4	48	9					
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1299	1	4169	3	Y	48	48	0	2
							27	4	53	9					

TOTAL GAS PROD: 22,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	158	1	629	3	Y	581	576	0	15
							7	4	639	9					
02	1160	N	727	-0-	-433	-0-	124	1	2	4	Y	546	550	0	11
							601	9							
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	85	1	593	3	Y	573	567	0	17
							2	4	630	9					
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	171	1	977	3	Y	415	422	0	10
							3	4	457	9					
05	3100	N	3541	-0-	441	441	454	1	2633	3	Y	407	405	0	12
							6	4	448	9					
06	3000	N	4505	-0-	1505	1946	566	1	3291	3	Y	582	577	0	17
							8	4	640	9					
07	3100	N	4316	-0-	1216	3162	573	1	3008	3	Y	659	645	0	31
							10	4	725	9					
08	7128	X	3966	-0-	-3162	-0-	586	1	2691	3	Y	620	627	0	24
							7	4	682	9					
09	4500	X	2778	-0-	-1722	-0-	401	1	1792	3	Y	524	534	0	14
							9	4	576	9					
10	4650	X	2842	-0-	-1808	-0-	380	1	1851	3	Y	529	524	0	19
							29	4	582	9					
11	4500	X	2854	-0-	-1646	-0-	496	1	1839	3	Y	458	457	0	20
							15	4	504	9					
12	4309	X	2784	-0-	-1525	-0-	519	1	1665	3	Y	535	532	0	23
							11	4	589	9					

TOTAL GAS PROD: 32,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,429

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	1044	1	13944	3	Y	706	700	0		18
							48	4	777	9						
02	14674	X	12947	-0-	-1727	-0-	801	1	11908	3	Y	203	217	0		4
							15	4	223	9						
03	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	2216	1	15411	3	Y	41	44	0		1
							49	4	45	9						
04	15300	X	11274	-0-	-4026	-0-	1674	1	9564	3	Y	4	5	0		-0-
							32	4	4	9						
05	15810	X	5691	-0-	-10119	-0-	833	1	4829	3	Y	15	15	0		-0-
							12	4	17	9						
06	17160	X	12700	-0-	-4460	-0-	1854	1	10789	3	Y	27	26	0		1
							27	4	30	9						
07	17732	X	17372	-0-	-360	-0-	2765	1	14519	3	Y	35	34	0		2
							49	4	39	9						
08	17732	X	15009	-0-	-2723	-0-	2642	1	12137	3	Y	183	178	0		7
							29	4	201	9						
09	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	2343	1	10467	3	Y	196	198	0		5
							55	4	216	9						
10	17360	X	11639	-0-	-5721	-0-	1941	1	9449	3	Y	94	96	0		3
							146	4	103	9						
11	16800	X	11473	-0-	-5327	-0-	2422	1	8979	3	Y	-0-	3	0		-0-
							72	4								
12	17360	X	17332	-0-	-28	-0-	4095	1	13135	3	Y	15	14	0		1
							85	4	17	9						

TOTAL GAS PROD: 162,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6132	-0-	-2114	-0-	656	1	4972	3	Y	431	426	0		11
							30	4	474	9						
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	572	1	6742	3	Y	343	347	0		7
							11	4	377	9						
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	1355	1	9427	3	Y	586	575	0		18
							30	4	645	9						
04	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	1082	1	6180	3	Y	153	167	0		4
							21	4	168	9						
05	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	1670	1	9681	3	Y	943	918	0		29
							23	4	1037	9						
06	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	1915	1	11145	3	Y	970	971	0		28
							27	4	1067	9						
07	11470	X	9550	-0-	-1920	-0-	1446	1	7592	3	Y	443	450	0		21
							25	4	487	9						
08	12400	X	12087	-0-	-313	-0-	1965	1	9027	3	Y	975	958	0		38
							22	4	1073	9						
09	14160	X	9081	-0-	-5079	-0-	1476	1	6593	3	Y	889	903	0		24
							34	4	978	9						
10	14632	X	7931	-0-	-6701	-0-	1194	1	5811	3	Y	760	756	0		28
							90	4	836	9						
11	14160	X	7634	-0-	-6526	-0-	1482	1	5494	3	Y	558	562	0		24
							44	4	614	9						
12	12090	X	6466	-0-	-5624	-0-	1380	1	4427	3	Y	573	573	0		24
							29	4	630	9						

TOTAL GAS PROD: 112,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,624

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	223	1	1169	3	Y	181	180	0		5
							10	4	199	9						
02	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	350	1	7421	3	Y	228	228	0		5
							6	4	251	9						
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	730	1	5076	3	Y	366	360	0		11
							16	4	403	9						
04	1560	X	1145	-0-	-415	-0-	114	1	649	3	Y	345	348	0		8
							2	4	380	9						
05	8587	X	182	-0-	-8405	-0-	3	1	15	3	Y	149	152	0		5
							164	9								
06	8310	X	797	-0-	-7513	-0-	69	1	399	3	Y	298	294	0		9
							1	4	328	9						
07	8587	X	32	-0-	-8555	-0-	1	1	3	3	Y	25	33	0		1
							28	9								
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	289	1	4991	3	Y	841	682	1			161
							55	4	925	9							
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	325	1	5594	3	Y	918	988	1			91
							21	4	1010	9							
03	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	801	1	5592	3	Y	1149	1055	1			185
							43	4	1264	9							
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	856	1	5359	3	Y	935	1024	1			96
							31	4	1029	9							
05	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	856	1	5266	3	Y	815	826	1			85
							30	4	897	9							
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	874	1	4220	3	Y	767	759	1			93
							56	4	844	9							
07	1922	X	640	-0-	-1282	-0-	232	1	374	3	Y	18	105	1			6
							14	4	20	9							
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,443

HENDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	936	1	9068	3	Y	789	879	1			151
							180	4	868	9							
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	869	1	8114	3	Y	745	822	1			74
							56	4	820	9							
03	11625	X	8277	-0-	-3348	-0-	924	1	6451	3	Y	775	724	1			125
							49	4	853	9							
04	11250	X	7197	-0-	-4053	-0-	887	1	5550	3	Y	662	719	1			68
							32	4	728	9							
05	11625	X	7762	-0-	-3863	-0-	985	1	6055	3	Y	625	628	1			65
							34	4	688	9							
06	10710	X	1799	-0-	-8911	-0-	258	1	1246	3	Y	254	288	1			31
							16	4	279	9							
07	10540	X	3763	-0-	-6777	-0-	1115	1	1793	3	Y	715	500	1			246
							68	4	787	9							
08	8277	X	3832	-0-	-4445	-0-	1162	1	1835	3	Y	690	646	1			290
							76	4	759	9							
09	7500	X	3376	-0-	-4124	-0-	1114	1	1624	3	Y	531	625	1			196
							54	4	584	9							
*10	7750	X	3122	-0-	-4628	-0-	1127	1	1286	3	Y	595	553	1			238
							54	4	655	9							
11	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	1059	1	1105	3	Y	531	511	1			258
							67	4	584	9							
12	3844	X	2717	-0-	-1127	-0-	1060	1	1047	3	Y	503	570	1			191
							57	4	553	9							

TOTAL GAS PROD: 65,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,415

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1370	-0-	-552	-0-	769	1	80	3	Y	339	347	1			65
							148	4	373	9							
02	2900	N	3622	-0-	722	722	826	1	1750	3	Y	902	878	1			89
							54	4	992	9							
03	3100	N	7314	-0-	4214	4936	812	1	5668	3	Y	719	692	1			116
							43	4	791	9							
04	3000	N	6471	-0-	3471	8407	780	1	4883	3	Y	708	751	1			73
							29	4	779	9							
05	15358	X	6951	-0-	-8407	-0-	851	1	5231	3	Y	763	757	1			79
							30	4	839	9							
06	1620	X	1180	-0-	-440	-0-	175	1	845	3	Y	135	198	1			16
							11	4	149	9							
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	946	1	1521	3	Y	297	211	1			102
							58	4	327	9							
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	1127	1	1779	3	Y	273	260	1			115
							74	4	300	9							
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	1012	1	1474	3	Y	205	244	1			76
							49	4	226	9							
*10	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	992	1	1131	3	Y	163	174	1			65
							47	4	179	9							
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	945	1	985	3	Y	239	188	1			116
							59	4	263	9							
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	1063	1	1050	3	Y	287	294	1			109
							57	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 42,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,030

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	3615	-0-	-6243	-0-	947	1	2007	3	Y	435	438	1			83
							182	4	479	9							
02	9657	X	3021	-0-	-6636	-0-	618	1	1967	3	Y	360	407	1			36
							40	4	396	9							
03	10323	X	5396	-0-	-4927	-0-	613	1	4278	3	Y	429	396	1			69
							33	4	472	9							
04	9990	X	5025	-0-	-4965	-0-	626	1	3914	3	Y	420	446	1			43
							23	4	462	9							
05	8773	X	5376	-0-	-3397	-0-	688	1	4233	3	Y	392	394	1			41
							24	4	431	9							
06	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	764	1	3690	3	Y	421	411	1			51
							49	4	463	9							
07	5394	X	2406	-0-	-2988	-0-	767	1	1234	3	Y	325	264	1			112
							47	4	358	9							
08	5394	X	2772	-0-	-2622	-0-	904	1	1427	3	Y	347	313	1			146
							59	4	382	9							
09	5190	X	2552	-0-	-2638	-0-	895	1	1304	3	Y	282	324	1			104
							43	4	310	9							
*10	5363	X	2385	-0-	-2978	-0-	916	1	1045	3	Y	345	311	1			138
							44	4	380	9							
11	4980	X	2181	-0-	-2799	-0-	881	1	919	3	Y	296	290	1			144
							55	4	326	9							
12	2759	X	2349	-0-	-410	-0-	987	1	975	3	Y	304	333	1			115
							53	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 42,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,356

HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	556	1	1895	3	Y	369	377	1			71
							107	4	406	9							
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	506	1	1777	3	Y	315	355	1			31
							33	4	347	9							
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	540	1	3771	3	Y	326	305	1			52
							29	4	359	9							
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	499	1	3122	3	Y	285	308	1			29
							18	4	314	9							
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	574	1	3527	3	Y	318	314	1			33
							20	4	350	9							
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	895	1	4320	3	Y	332	325	1			40
							57	4	365	9							
07	4185	X	2881	-0-	-1304	-0-	956	1	1537	3	Y	300	237	1			103
							58	4	330	9							
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	1133	1	1789	3	Y	348	305	1			146
							74	4	383	9							
09	2880	X	2675	-0-	-205	-0-	933	1	1359	3	Y	307	340	1			113
							45	4	338	9							
*10	2976	X	2284	-0-	-692	-0-	868	1	990	3	Y	350	323	1			140
							41	4	385	9							
11	2880	X	2058	-0-	-822	-0-	823	1	858	3	Y	295	291	1			144
							52	4	325	9							
12	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	930	1	919	3	Y	318	341	1			121
							50	4	350	9							

TOTAL GAS PROD: 39,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,863

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	822	-0-	-697	-0-	491	1	94	4	Y	215	247	1			41
							237	9									
02	3538	X	1992	-0-	-1546	-0-	542	1	1316	3	Y	90	122	1			9
							35	4	99	9							
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	601	1	4197	3	Y	222	195	1			36
							32	4	244	9							
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	592	1	3707	3	Y	103	128	1			11
							22	4	113	9							
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	596	1	3665	3	Y	148	144	1			15
							21	4	163	9							
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	682	1	3291	3	Y	197	188	1			24
							43	4	217	9							
07	4247	X	1993	-0-	-2254	-0-	690	1	1110	3	Y	137	114	1			47
							42	4	151	9							
08	5084	X	2255	-0-	-2829	-0-	804	1	1269	3	Y	117	115	1			49
							53	4	129	9							
09	4440	X	2137	-0-	-2303	-0-	799	1	1164	3	Y	123	127	1			45
							39	4	135	9							
*10	4433	X	1844	-0-	-2589	-0-	799	1	912	3	Y	86	97	1			34
							38	4	95	9							
11	4230	X	2009	-0-	-2221	-0-	906	1	945	3	Y	92	81	1			45
							57	4	101	9							
12	2263	X	1865	-0-	-398	-0-	855	1	845	3	Y	108	112	1			41
							46	4	119	9							

TOTAL GAS PROD: 33,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5103	-0-	-849	-0-	690	1	3108	3	Y	851	811	1			156
							369	4	936	9							
02	5278	X	5149	-0-	-129	-0-	963	1	2920	3	Y	835	844	1			147
							347	4	919	9							
03	5642	X	5435	-0-	-207	-0-	687	1	3444	3	Y	905	985	1			67
							308	4	996	9							
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	711	1	3353	3	Y	878	873	1			72
							301	4	966	9							
05	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	641	1	3406	3	Y	909	901	1			80
							285	4	1000	9							
06	5340	X	5287	-0-	-53	-0-	565	1	3179	3	Y	976	979	1			77
							469	4	1074	9							
07	5518	X	2458	-0-	-3060	-0-	222	1	1639	3	Y	389	352	1			114
							169	4	428	9							
08	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	523	1	4385	3	Y	1048	1104	1			58
							391	4	1153	9							
09	4950	X	4900	-0-	-50	-0-	342	1	3426	3	Y	750	745	1			63
							307	4	825	9							
10	5115	X	598	-0-	-4517	-0-	27	1	463	3	Y	74	81	1			56
							27	4	81	9							
11	4950	X	1499	-0-	-3451	-0-	53	1	792	3	Y	64	53	1			67
							584	4	70	9							
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 47,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,679

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2164	-0-	-626	-0-		126	1	1745	3	Y	242	272	0			18
								27	4	266	9							
02	2320	X	1744	-0-	-576	-0-		96	1	1640	3	Y	-0-	18	0			-0-
								8	4									
03	3007	X	1334	-0-	-1673	-0-		551	1	773	3	Y	-0-					-0-
								10	4									
04	2910	X	1783	-0-	-1127	-0-		624	1	891	3	Y	215	206	0			9
								31	4	237	9							
05	3007	X	2264	-0-	-743	-0-		694	1	1039	3	Y	455	447	0			17
								30	4	501	9							
06	2100	X	1407	-0-	-693	-0-		546	1	616	3	Y	204	195	0			26
								21	4	224	9							
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-		846	1	886	3	Y	280	285	0			21
								29	4	308	9							
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		679	1	837	3	Y	410	400	0			31
								22	4	451	9							
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		766	1	758	3	Y	429	429	0			31
								41	4	472	9							
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		936	1	657	3	Y	358	360	0			29
								75	4	394	9							
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		913	1	635	3	Y	304	310	0			23
								135	4	334	9							
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-		988	1	782	3	Y	609	590	0			42
								47	4	670	9							

TOTAL GAS PROD: 23,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,506

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2759	-0-	-2046	-0-		144	1	1983	3	Y	546	564	0			41
								31	4	601	9							
02	4640	X	2592	-0-	-2048	-0-		110	1	1871	3	Y	547	569	0			19
								9	4	602	9							
03	4960	X	2787	-0-	-2173	-0-		992	1	1392	3	Y	350	355	0			14
								18	4	385	9							
04	4800	X	2634	-0-	-2166	-0-		937	1	1337	3	Y	285	287	0			12
								46	4	314	9							
05	3658	X	2825	-0-	-833	-0-		1082	1	1620	3	Y	69	78	0			3
								47	4	76	9							
06	2670	X	1457	-0-	-1213	-0-		655	1	739	3	Y	34	33	0			4
								26	4	37	9							
07	2759	X	1625	-0-	-1134	-0-		738	1	773	3	Y	81	79	0			6
								25	4	89	9							
08	2821	X	1174	-0-	-1647	-0-		490	1	604	3	Y	58	60	0			4
								16	4	64	9							
09	2730	X	914	-0-	-1816	-0-		441	1	436	3	Y	12	15	0			1
								24	4	13	9							
10	2821	X	685	-0-	-2136	-0-		378	1	265	3	Y	11	11	0			1
								30	4	12	9							
11	1560	X	427	-0-	-1133	-0-		231	1	160	3	Y	2	3	0			-0-
								34	4	2	9							
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-		920	1	728	3	Y	264	246	0			18
								43	4	290	9							

TOTAL GAS PROD: 21,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-						Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	11	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
06	30	N	13	-0-	-17	-0-		1	1	11	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	31	N	11	-0-	-20	-0-		1	1	9	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-		3	1	29	3	Y	5	5	0			-0-
								1	4	6	9							
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*10	11	N	10	-0-	-1	-0-		3	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	30	N	21	-0-	-9	-0-		1	1	10	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301

*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-		2	1	43	4	Y	15					141
								17	9									
*02	377	X	30	-0-	-347	-0-		21	4	9	9	Y	8					149
*03	403	X	54	-0-	-349	-0-		2	1	38	4	Y	13					162
								14	9									
*04	390	X	18	-0-	-372	-0-		1	1	14	4	Y	3	61	1			104
								3	9									
*05	62	X	12	-0-	-50	-0-		8	4	4	9	Y	4	48	1			60
*06	60	X	39	-0-	-21	-0-		28	4	11	9	Y	10					70
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1					71
*08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	6					77
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					77
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-		26	4	1	9	Y	1					78
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	32					110

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286279 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		95	-0-	95	95	9	1	67	3	Y	11	8	1			3
							7	4	12	9							
08	14B2 EXT		12178	-0-	12178	12273	987	1	8273	3	Y	1982	1875	1			110
							738	4	2180	9							
09	14B2 EXT		25833	-0-	25833	38106	1683	1	16874	3	Y	5240	4909	1			441
							1512	4	5764	9							
10	39580	X	1474	-0-	-38106	-0-	64	1	1104	3	Y	220	495	1			166
							64	4	242	9							
11	11790	X	1116	-0-	-10674	-0-	38	1	562	3	Y	92	157	1			101
							415	4	101	9							
12	26691	X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 40,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,545

DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	321	-0-	-1229	-0-	3	1	317	3	N	1	188	1			39
							1	9									
02	1450	X	836	-0-	-614	-0-	6	1	822	3	N	6					45
							1	4	7	9							
03	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	9	1	1228	3	N	17					62
							1	4	19	9							
04	630	X	376	-0-	-254	-0-	3	1	368	3	N	3					65
							2	4	3	9							
05	899	X	874	-0-	-25	-0-	6	1	860	3	N	7					72
							8	9									
06	1230	X	387	-0-	-843	-0-	3	1	382	3	N	2					74
							2	9									
07	1271	X	710	-0-	-561	-0-	5	1	698	3	N	6					80
							7	9									
08	1271	X	977	-0-	-294	-0-	7	1	965	3	N	4					84
							1	4	4	9							
09	840	X	614	-0-	-226	-0-	4	1	603	3	N	6					90
							7	9									
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	12	1	1727	3	N	16					106
							1	4	18	9							
11	960	X	315	-0-	-645	-0-	2	1	311	3	N	2					108
							2	9									
12	992	X	338	-0-	-654	-0-	3	1	333	3	N	2					110
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	797	-0-	-877	-0-	424	1	227	4	Y	133	130	1			24
							146	9									
02	1363	X	913	-0-	-450	-0-	299	1	228	3	Y	253	233	1			44
							108	4	278	9							
03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	131	1	659	3	Y	192	222	1			14
							59	4	211	9							
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	137	1	645	3	Y	171	171	1			14
							58	4	188	9							
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	139	1	737	3	Y	190	187	1			17
							62	4	209	9							
06	1020	X	962	-0-	-58	-0-	105	1	590	3	Y	164	168	1			13
							87	4	180	9							
07	1054	X	546	-0-	-508	-0-	50	1	368	3	Y	82	71	1			24
							38	4	90	9							
08	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	115	1	961	3	Y	100	118	1			6
							86	4	110	9							
09	1110	X	636	-0-	-474	-0-	47	1	476	3	Y	64	65	1			5
							43	4	70	9							
10	1147	X	212	-0-	-935	-0-	10	1	175	3	Y	15	9	1			11
							10	4	17	9							
11	1230	X	438	-0-	-792	-0-	15	1	227	3	Y	25	11	1			25
							168	4	28	9							
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	45	-0-	-885	-0-	35	1	7	4	Y	3	14	1			1
							3	9									
02	145	N	1	-0-	-144	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	77	1	537	3	Y	37	31	1			6
							4	4	41	9							
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	103	1	644	3	Y	27	30	1			3
							4	4	30	9							
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	358	1	1729	3	Y	121	106	1			15
							23	4	133	9							
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	719	1	1156	3	Y	183	135	1			63
							44	4	201	9							
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	810	1	1279	3	Y	300	237	1			126
							53	4	330	9							
09	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	782	1	1140	3	Y	239	277	1			88
							38	4	263	9							
*10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	939	1	1071	3	Y	252	239	1			101
							45	4	277	9							
11	2400	X	2316	-0-	-84	-0-	974	1	1015	3	Y	242	225	1			118
							61	4	266	9							
12	2480	X	2355	-0-	-125	-0-	1088	1	1075	3	Y	121	193	1			46
							59	4	133	9							

TOTAL GAS PROD: 17,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	337	1	3241	3	Y	1945	2014	1			247
							73	4	2140	9							
02	9048	X	2964	-0-	-6084	-0-	1067	1	1	3	Y	1140	754	1			633
							642	4	1254	9							
03	9672	X	7627	-0-	-2045	-0-	163	1	5874	3	Y	1024	1134	1			523
							464	4	1126	9							
04	11160	X	6839	-0-	-4321	-0-	161	1	5072	3	Y	1104	1122	1			505
							392	4	1214	9							
05	11532	X	7408	-0-	-4124	-0-	174	1	5711	3	Y	1063	1133	1			435
							354	4	1169	9							
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	173	1	4726	3	Y	945	764	1			616
							349	4	1040	9							
07	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	178	1	4586	3	Y	954	1130	1			440
							263	4	1049	9							
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	167	1	4619	3	Y	901	758	1			583
							325	4	991	9							
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	109	1	2918	3	Y	569	705	1			447
							222	4	626	9							
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	168	1	3604	3	Y	386	193	1			640
							370	4	425	9							
11	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	392	1	7894	3	Y	1368	1472	1			536
							322	4	1505	9							
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	99	1	2170	3	Y	911	940	1			507
							282	4	1002	9							

TOTAL GAS PROD: 71,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,310

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	5794	-0-	-4932	-0-	4327	1	1	3	Y	1305	1497	1			466
							30	4	1436	9							
02	9367	X	5049	-0-	-4318	-0-	3825	1	1	3	Y	1087	966	1			587
							27	4	1196	9							
03	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	5192	1	6822	3	Y	1036	958	1			665
							148	4	1140	9							
04	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	4898	1	6536	3	Y	1133	1330	1			468
							118	4	1246	9							
05	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	5213	1	6720	3	Y	1163	1140	1			491
							51	4	1279	9							
06	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	5054	1	6044	3	Y	1058	931	1			618
							63	4	1164	9							
07	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	5063	1	6045	3	Y	1149	1330	1			437
							55	4	1264	9							
08	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	5203	1	5773	3	Y	1014	761	1			690
							44	4	1115	9							
09	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	4640	1	5387	3	Y	919	1122	1			487
							51	4	1011	9							
10	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	5311	1	4922	3	Y	1094	950	1			631
							51	4	1203	9							
11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	5113	1	3818	3	Y	838	934	1			535
							35	4	922	9							
12	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	5344	1	4646	3	Y	1073	1115	1			493
							56	4	1180	9							

TOTAL GAS PROD: 130,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,869

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7588	-0-	4488	5453	2625	1	2601	3	Y	2125	1987	1			665
							24	4	2338	9							
02	9263	X	3810	-0-	-5453	-0-	2472	1	1338	9	Y	1216	1325	1			556
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	2852	1	1441	3	Y	1327	1482	1			401
							31	4	1460	9							
04	9690	X	3450	-0-	-6240	-0-	1637	1	873	3	Y	840	927	1			314
							16	4	924	9							
05	10013	X	4944	-0-	-5069	-0-	1494	1	2224	3	Y	1099	943	1			470
							17	4	1209	9							
06	7350	X	2518	-0-	-4832	-0-	1270	1	809	3	Y	392	570	1			292
							8	4	431	9							
07	4061	X	3341	-0-	-720	-0-	324	1	2155	3	Y	766	758	1			300
							19	4	843	9							
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	321	1	1855	3	Y	723	762	1			261
							14	4	795	9							
09	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	77	1	1087	3	Y	339	143	1			457
							10	4	373	9							
10	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	424	1	4497	3	Y	1466	1530	1			393
							46	4	1613	9							
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	684	1	1857	3	Y	573	559	1			407
							17	4	630	9							
12	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	796	1	5959	3	Y	1522	1469	1			460
							72	4	1674	9							

TOTAL GAS PROD: 54,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,388

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11234	-0-		-453		-0-		1085	1	8044	3	Y	1386	1303	1			253
										580	4	1525	9							
02	10904	X	7359	-0-		-3545		-0-		962	1	5093	3	Y	871	971	1			153
										346	4	958	9							
03	11656	X	8026	-0-		-3630		-0-		1091	1	5471	3	Y	886	973	1			66
										489	4	975	9							
04	10890	X	7475	-0-		-3415		-0-		1061	1	5001	3	Y	876	870	1			72
										449	4	964	9							
05	11222	X	10732	-0-		-490		-0-		1397	1	7419	3	Y	1177	1146	1			103
										621	4	1295	9							
06	10860	X	10489	-0-		-371		-0-		1238	1	6966	3	Y	1144	1157	1			90
										1027	4	1258	9							
07	8029	X	745	-0-		-7284		-0-		65	1	480	3	Y	136	186	1			40
										50	4	150	9							
08	10726	X	351	-0-		-10375		-0-		28	1	234	3	Y	62	99	1			3
										21	4	68	9							
09	10500	X	-0-	-0-		-10500		-0-						Y	-0-	3	1			-0-
10	10850	X	-0-	-0-		-10850		-0-						Y	-0-					-0-
11	10500	X	-0-	-0-		-10500		-0-						Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-		-744		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,538

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10725	-0-		-1582		-0-		1041	1	8077	3	Y	955	928	1			175
										556	4	1051	9							
02	11513	X	10672	-0-		-841		-0-		1094	1	8097	3	Y	988	989	1			174
										394	4	1087	9							
03	12307	X	11002	-0-		-1305		-0-		1524	1	7642	3	Y	1048	1144	1			78
										683	4	1153	9							
04	11070	X	10850	-0-		-220		-0-		1580	1	7447	3	Y	1049	1041	1			86
										669	4	1154	9							
05	11439	X	10682	-0-		-757		-0-		1421	1	7548	3	Y	983	983	1			86
										632	4	1081	9							
06	11040	X	10477	-0-		-563		-0-		1254	1	7059	3	Y	1022	1027	1			81
										1040	4	1124	9							
07	11408	X	5527	-0-		-5881		-0-		498	1	3674	3	Y	887	708	1			260
										379	4	976	9							
08	21531	X	21531	-0-		-0-		-0-		1809	1	15160	3	Y	2918	3016	1			162
										1352	4	3210	9							
09	15026	X	15026	-0-		-0-		-0-		1148	1	11510	3	Y	1215	1275	1			102
										1031	4	1337	9							
10	10819	X	1581	-0-		-9238		-0-		71	1	1231	3	Y	189	149	1			142
										71	4	208	9							
11	12780	X	-0-	-0-		-12780		-0-						Y	1	134	1			9
12	13206	X	-0-	-0-		-13206		-0-						Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 108,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	1539	1	11447	3	Y	2051	2000	1			175
							96	4	2256	9							
02	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	1828	1	10852	3	Y	1421	1461	1			135
							165	4	1563	9							
03	13392	X	11769	-0-	-1623	-0-	1690	1	8120	3	Y	1521	1495	1			161
							286	4	1673	9							
04	12960	X	10406	-0-	-2554	-0-	1549	1	6844	3	Y	1543	1510	1			194
							316	4	1697	9							
05	15407	X	12368	-0-	-3039	-0-	1889	1	8846	3	Y	1408	1482	1			120
							84	4	1549	9							
06	15090	X	9337	-0-	-5753	-0-	1694	1	6247	3	Y	1186	1132	1			174
							91	4	1305	9							
07	15593	X	11403	-0-	-4190	-0-	2328	1	7249	3	Y	1568	1444	1			298
							101	4	1725	9							
08	15779	X	7053	-0-	-8726	-0-	1090	1	4753	3	Y	1018	1204	1			112
							90	4	1120	9							
09	16200	X	7254	-0-	-8946	-0-	1208	1	4752	3	Y	1070	951	1			231
							117	4	1177	9							
10	16833	X	8842	-0-	-7991	-0-	1883	1	5546	3	Y	1071	1143	1			159
							235	4	1178	9							
11	16290	X	7238	-0-	-9052	-0-	1554	1	4170	3	Y	1084	995	1			248
							322	4	1192	9							
12	11408	X	7048	-0-	-4360	-0-	1379	1	4071	3	Y	1358	1114	1			492
							104	4	1494	9							

TOTAL GAS PROD: 122,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,299

HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	538	-0-	-113	-0-	284	1	13	4	Y	219	218	0			6
							241	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	375	1	7	4	Y	345	344	0			7
							380	9									
03	682	N	455	-0-	-227	-0-	6	1	44	3	Y	368	364	0			11
							405	9									
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	7	1	38	3	Y	297	301	0			7
							327	9									
05	806	N	323	-0-	-483	-0-	6	1	33	3	Y	258	257	0			8
							284	9									
06	450	N	302	-0-	-148	-0-	5	1	30	3	Y	243	244	0			7
							267	9									
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	4	1	20	3	Y	188	186	0			9
							207	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	258	257	0			10
							284	9									
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	140	146	0			4
							154	9									
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	149	148	0			5
							164	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	451	436	0			20
							496	9									
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	628	1	2013	3	Y	306	313	0			13
							13	4	337	9							

TOTAL GAS PROD: 7,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,222

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	635	1	4563	3	Y	806	761	0			212
							26	4	887	9							
02	5684	X	1478	-0-	-4206	-0-	334	1	289	3	Y	772	803	0			181
							6	4	849	9							
03	6293	X	1396	-0-	-4897	-0-	209	1	436	3	Y	679	677	0			183
							4	4	747	9							
04	6090	X	1581	-0-	-4509	-0-	256	1	608	3	Y	643	648	0			178
							10	4	707	9							
05	6293	X	265	-0-	-6028	-0-	7	1	22	3	Y	214	358	0			34
							1	4	235	9							
06	5910	X	563	-0-	-5347	-0-	18	1	40	3	Y	458	394	0			98
							1	4	504	9							
07	1643	X	598	-0-	-1045	-0-	34	1	87	3	Y	432	449	0			81
							2	4	475	9							
08	1643	X	259	-0-	-1384	-0-	16	1	41	3	Y	183	228	0			36
							1	4	201	9							
09	1590	X	230	-0-	-1360	-0-	7	1	17	3	Y	187	181	0			42
							206	9									
10	589	N	214	-0-	-375	-0-	7	1	16	3	Y	174	171	0			45
							191	9									
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	6	1	13	3	Y	126	150	0			21
							139	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	Y	266	242	0			45
							1	4	293	9							

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,940

GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	12266	3	1410	9	N	1282	1142	1			585
02	50431	X	16953	-0-	-33478	-0-	15505	3	1448	9	N	1316	1341	1			560
03	53909	X	5105	-0-	-48804	-0-	21	1	4299	3	N	655	760	1			455
							64	4	721	9							
04	52170	X	3003	-0-	-49167	-0-	18	1	2538	3	N	367	380	1			442
							43	4	404	9							
05	18135	X	8303	-0-	-9832	-0-	51	1	7458	3	N	574	577	1			439
							163	4	631	9							
06	19566	X	19566	-0-	-0-	-0-	71	1	17763	3	N	1335	1324	1			450
							263	4	1469	9							
07	18135	X	11720	-0-	-6415	-0-	84	1	9910	3	N	1370	1328	1			492
							219	4	1507	9							
08	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	57	1	2866	3	N	480	563	1			409
							78	4	528	9							
*09	11640	X	4106	-0-	-7534	-0-	29	1	3440	3	N	477	386	1			500
							112	4	525	9							
10	12028	X	3619	-0-	-8409	-0-	74	1	2998	3	N	497	771	1			226
							547	9									
11	11640	X	3531	-0-	-8109	-0-	240	1	2664	3	N	570	580	1			216
							627	9									
12	11718	X	5968	-0-	-5750	-0-	142	1	5151	3	N	614	567	1			263
							675	9									

TOTAL GAS PROD: 99,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,537

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	10039	-0-	-6794		-0-	905	1	8391	3	Y	675	20	0	625	1	272
								743	9									
02	16182	X	8372	-0-	-7810		-0-	1368	1	6585	3	Y	381	77	0	474	1	102
								419	9									
03	17298	X	5309	-0-	-11989		-0-	1227	1	3391	3	Y	582	435	1			249
								51	4	640	9							
04	16740	X	5913	-0-	-10827		-0-	1595	1	3497	3	Y	693	617	1			325
								59	4	762	9							
05	10106	X	5640	-0-	-4466		-0-	1608	1	3261	3	Y	636	717	1			244
								71	4	700	9							
06	9720	X	3967	-0-	-5753		-0-	933	1	2653	3	Y	311	476	1			79
								39	4	342	9							
07	8959	X	2156	-0-	-6803		-0-	516	1	1474	3	Y	121	115	1			85
								33	4	133	9							
08	6541	X	3315	-0-	-3226		-0-	601	1	2213	3	Y	401	331	1			155
								60	4	441	9							
*09	6522	X	6522	-0-	-0-		-0-	1117	1	4608	3	Y	588	460	1			283
								150	4	647	9							
10	4929	X	4164	-0-	-765		-0-	816	1	2862	3	Y	442	493	1			232
								486	9									
11	8520	X	8520	-0-	-0-		-0-	1572	1	5988	3	Y	873	766	1			339
								960	9									
12	6572	X	2282	-0-	-4290		-0-	457	1	1728	3	Y	88	399	1			28
								97	9									

TOTAL GAS PROD: 66,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,791

FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	1760	-0-	-13027		-0-	566	1	1194	9	N	1085	1091	1			569
02	13833	X	4307	-0-	-9526		-0-	3157	1	1150	9	N	1045	1150	1			464
03	13485	X	8801	-0-	-4684		-0-	1610	1	5753	3	N	1229	1158	1			535
								86	4	1352	9							
04	7047	X	7047	-0-	-0-		-0-	1697	1	4361	3	N	833	1137	1			231
								73	4	916	9							
05	4738	X	4738	-0-	-0-		-0-	1858	1	2315	3	N	467	558	1			140
								51	4	514	9							
06	7680	X	7226	-0-	-454		-0-	1385	1	4999	3	N	698	570	1			268
								74	4	768	9							
07	7936	X	1650	-0-	-6286		-0-	206	1	1152	3	N	243	190	1			321
								25	4	267	9							
08	7936	X	3380	-0-	-4556		-0-	611	1	2321	3	N	350	383	1			288
								63	4	385	9							
09	5130	X	-0-	-0-	-5130		-0-					N	-0-					288
10	5301	X	-0-	-0-	-5301		-0-					N	-0-					288
11	5459	X	5459	-0-	-0-		-0-	333	1	4359	3	N	697	566	1			419
								767	9									
12	3379	X	-0-	-0-	-3379		-0-					N	-0-					419

TOTAL GAS PROD: 44,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,647

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	716	1	255	3	Y	374	369	0			9
							33	4	411	9							
02	1073	N	480	-0-	-593	-0-	381	1	7	4	Y	84	91	0			2
							92	9									
03	1178	N	269	-0-	-909	-0-	29	1	200	3	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	2	3	0			-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	327	325	0			2
							1	4	360	9							
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	290	290	0			2
							1	4	319	9							
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	319	319	0			2
							1	4	351	9							
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	25	1	255	3	Y	164	162	0	3	1	1
							3	4	180	9							
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	1398	1389	0	2	1	8
							1	4	1538	9							
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	278	276	0	9	1	1
							306	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	247	247	0			1
							1	4	272	9							
08	620	N	255	-0-	-365	-0-	10	1	136	3	Y	99	99	0			1
							109	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2404	-0-	-2091	-0-	653	1	22	3	Y	1525	1528	0			25
							51	4	1678	9							
02	5423	X	1985	-0-	-3438	-0-	424	1	458	3	Y	982	993	0			14
							23	4	1080	9							
03	5022	X	3189	-0-	-1833	-0-	705	1	1222	3	Y	1126	1126	0			14
							23	4	1239	9							
04	4860	X	4398	-0-	-462	-0-	888	1	1431	3	Y	1842	1818	0			38
							53	4	2026	9							
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	1101	1	1841	3	Y	2541	2520	0			59
							28	4	2795	9							
06	3090	X	2775	-0-	-315	-0-	894	1	1375	3	Y	451	504	0			6
							10	4	496	9							
07	4557	X	2747	-0-	-1810	-0-	465	1	957	3	Y	1201	1193	0			14
							4	4	1321	9							
08	4898	X	4032	-0-	-866	-0-	535	1	1049	3	Y	2217	2196	0			35
							9	4	2439	9							
09	4740	X	2926	-0-	-1814	-0-	327	1	763	3	Y	1665	1671	0			29
							4	4	1832	9							
10	4898	X	1982	-0-	-2916	-0-	231	1	487	3	Y	1146	1155	0			20
							3	4	1261	9							
11	3900	X	1546	-0-	-2354	-0-	83	1	171	3	Y	1173	1175	0			18
							2	4	1290	9							
12	4030	X	1332	-0-	-2698	-0-	79	1	144	3	Y	1007	1005	0			20
							1	4	1108	9							

TOTAL GAS PROD: 35,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,876

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	332	-0-	-381	-0-	193	1	16	4	Y	112	117	0			2
							123	9									
02	493	N	192	-0-	-301	-0-	56	1	10	3	Y	113	114	0			1
							2	4	124	9							
03	527	N	181	-0-	-346	-0-	2	1	15	3	Y	149	149	0			1
							164	9									
04	330	N	108	-0-	-222	-0-	1	1	9	3	Y	89	89	0			1
							98	9									
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	184	183	0			2
							202	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	157	157	0			2
							173	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	130	130	0			2
							143	9									
08	217	N	126	-0-	-91	-0-	1	1	9	3	Y	105	105	0			2
							116	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	78	79	0			1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	82	82	0			1
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	67	67	0			1
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	3	165	9	Y	150	148	0			3

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		69	-0-	69	69	6 21	1 9	42	3	Y	19	19	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
08	69	N	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	248 421	3 9	Y	383	381	0			2
02	T. A.		1424	-0-	1424	1424	29 1	1 4	643 751	3 9	Y	683	681	0			4
03	T. A.		747	-0-	747	2171	43 2	1 4	534 168	3 9	Y	153	156	0			1
04	T. A.		636	-0-	636	2807	32 3	1 4	320 281	3 9	Y	255	251	0	4	1	1
05	T. A.		1195	-0-	1195	4002	49 1	1 4	644 501	3 9	Y	455	452	0	1	1	3
06	4774	X	772	-0-	-4002	-0-	38 1	1 4	489 244	3 9	Y	222	217	0	7	1	1
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	462 245	3 9	Y	223	223	0			1
08	930	N	468	-0-	-462	-0-	20 1	1 4	284 163	3 9	Y	148	148	0			1
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2755	-0-	-1151	-0-	487	1	1700	3	Y	498	469	0			131
							20	4	548	9							
02	3654	X	2832	-0-	-822	-0-	335	1	1970	3	Y	474	494	0			111
							6	4	521	9							
03	3410	X	2319	-0-	-1091	-0-	624	1	1299	3	Y	349	366	0			94
							12	4	384	9							
04	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	482	1	1145	3	Y	320	325	0			89
							18	4	352	9							
05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	648	1	2150	3	Y	726	699	0			116
							50	4	799	9							
06	2940	X	1252	-0-	-1688	-0-	317	1	717	3	Y	190	265	0			41
							9	4	209	9							
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	705	1	1809	3	Y	448	405	0			84
							46	4	493	9							
08	3658	X	3070	-0-	-588	-0-	724	1	1840	3	Y	420	422	0			82
							44	4	462	9							
09	3540	X	1679	-0-	-1861	-0-	424	1	981	3	Y	227	258	0			51
							24	4	250	9							
10	3658	X	1919	-0-	-1739	-0-	481	1	1078	3	Y	299	273	0			77
							31	4	329	9							
11	2970	X	1927	-0-	-1043	-0-	497	1	1089	3	Y	281	311	0			47
							32	4	309	9							
12	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	772	1	1470	3	Y	351	338	0			60
							69	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 29,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,583

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	5799	-0-	-2850	-0-	814	1	4376	3	Y	492	497	0			8
							68	4	541	9							
02	8091	X	162	-0-	-7929	-0-	41	1	1	4	Y	109	116	0			1
							120	9									
03	10354	X	1071	-0-	-9283	-0-	64	1	461	3	Y	494	491	0			4
							3	4	543	9							
04	10020	X	979	-0-	-9041	-0-	52	1	394	3	Y	480	478	0			6
							5	4	528	9							
05	10354	X	1615	-0-	-8739	-0-	63	1	472	3	Y	981	975	0			12
							1	4	1079	9							
06	5610	X	1019	-0-	-4591	-0-	40	1	274	3	Y	641	645	0			8
							705	9									
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	431	3	Y	679	676	0			11
							2	4	747	9							
08	1612	X	1075	-0-	-537	-0-	73	1	450	3	Y	501	504	0			8
							1	4	551	9							
09	1560	X	445	-0-	-1115	-0-	11	1	72	3	Y	329	332	0			5
							362	9									
10	1612	X	833	-0-	-779	-0-	66	1	392	3	Y	340	339	0			6
							1	4	374	9							
11	1200	X	440	-0-	-760	-0-	31	1	176	3	Y	212	214	0			4
							233	9									
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	110	1	635	3	Y	527	521	0			10
							1	4	580	9							

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,785

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	136	1	11	4	Y	48	48	0			1
							53	9									
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	235	233	0			2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	11	13	0			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	158	156	0			2
							1	4	174	9							
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	345	3	Y	194	194	0			2
							1	4	213	9							
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	175	174	0			3
							193	9									
08	403	N	80	-0-	-323	-0-	1	1	9	3	Y	64	66	0			1
							70	9									
09	600	N	196	-0-	-404	-0-	3	1	21	3	Y	156	154	0			3
							172	9									
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	Y	1483	1461	0			25
							1	4	1631	9							
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	187	209	0			3
							206	9									
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	2	1	13	3	Y	95	96	0			2
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

TURNBULL UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 289312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289620 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 289743 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13323 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	650	1	3045	3	Y	566	515	0			149
							27	4	623	9							
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	862	1	3637	3	Y	657	652	0			154
							16	4	723	9							
03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	1437	1	2990	3	Y	504	522	0			136
							29	4	554	9							
04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	1054	1	2504	3	Y	422	441	0			117
							39	4	464	9							
05	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	965	1	3202	3	Y	869	847	0			139
							74	4	956	9							
06	5430	X	3865	-0-	-1565	-0-	952	1	2156	3	Y	663	660	0			142
							28	4	729	9							
07	5611	X	5190	-0-	-421	-0-	1229	1	3154	3	Y	660	678	0			124
							81	4	726	9							
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	1222	1	3106	3	Y	781	752	0			153
							75	4	859	9							
09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	1542	1	3568	3	Y	676	677	0			152
							89	4	744	9							
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	1839	1	4124	3	Y	518	537	0			133
							118	4	570	9							
11	5100	X	4672	-0-	-428	-0-	1267	1	2774	3	Y	500	549	0			84
							81	4	550	9							
12	6138	X	3971	-0-	-2167	-0-	1144	1	2177	3	Y	498	497	0			85
							102	4	548	9							

TOTAL GAS PROD: 59,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,314

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9356	-0-	-2951	-0-	816	1	7568	3	Y	884	23	0	778	1	357
							972	9									
02	12702	X	7532	-0-	-5170	-0-	1108	1	5336	3	Y	989	96	0	951	1	299
							1088	9									
03	13578	X	5546	-0-	-8032	-0-	1289	1	3562	3	Y	584	633	1			250
							53	4	642	9							
04	13140	X	4007	-0-	-9133	-0-	1120	1	2457	3	Y	354	438	1			166
							41	4	389	9							
05	9362	X	3371	-0-	-5991	-0-	993	1	2015	3	Y	290	345	1			111
							44	4	319	9							
06	9060	X	5530	-0-	-3530	-0-	1318	1	3747	3	Y	372	389	1			94
							56	4	409	9							
07	8060	X	5968	-0-	-2092	-0-	1390	1	3970	3	Y	473	237	1			330
							88	4	520	9							
08	6851	X	6044	-0-	-807	-0-	1180	1	4346	3	Y	363	553	1			140
							119	4	399	9							
*09	4980	X	2690	-0-	-2290	-0-	467	1	1926	3	Y	213	250	1			103
							63	4	234	9							
10	5146	X	4717	-0-	-429	-0-	909	1	3189	3	Y	563	371	1			295
							619	9									
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	3	297	1			1
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	1288	1	4874	3	Y	971	665	1			307
							1068	9									

TOTAL GAS PROD: 61,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,059

HENDERSON WELL #: 17H RRCID -> 291347 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	18945	-0-	-740	-0-	1519	1	16017	3	Y	1016	1046	1			195
							291	4	1118	9							
02	18415	X	16760	-0-	-1655	-0-	1374	1	14317	3	Y	891	998	1			88
							89	4	980	9							
03	18972	X	12729	-0-	-6243	-0-	1453	1	10146	3	Y	957	891	1			154
							77	4	1053	9							
04	18360	X	10920	-0-	-7440	-0-	1364	1	8534	3	Y	884	947	1			91
							50	4	972	9							
05	18972	X	11387	-0-	-7585	-0-	1458	1	8963	3	Y	832	836	1			87
							51	4	915	9							
06	18330	X	7470	-0-	-10860	-0-	1154	1	5570	3	Y	612	625	1			74
							73	4	673	9							
07	17918	X	1158	-0-	-16760	-0-	397	1	639	3	Y	89	132	1			31
							24	4	98	9							
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
09	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-					-0-
10	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,281

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENDERSON WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	18503	-0-	-1089	-0-	1403	1	14980	3	Y	1683	1766	1			323
							269	4	1851	9							
02	18067	X	15521	-0-	-2546	-0-	1268	1	13158	3	Y	921	1153	1			91
							82	4	1013	9							
03	18321	X	11924	-0-	-6397	-0-	1339	1	9350	3	Y	1058	979	1			170
							71	4	1164	9							
04	17970	X	10280	-0-	-7690	-0-	1251	1	7830	3	Y	1048	1110	1			108
							46	4	1153	9							
05	18569	X	10917	-0-	-7652	-0-	1347	1	8279	3	Y	1131	1121	1			118
							47	4	1244	9							
06	17910	X	7278	-0-	-10632	-0-	1071	1	5171	3	Y	880	892	1			106
							68	4	968	9							
07	16585	X	1585	-0-	-15000	-0-	473	1	761	3	Y	293	298	1			101
							29	4	322	9							
08	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	-0-	101	1			-0-
09	10560	X	1803	-0-	-8757	-0-	574	1	837	3	Y	331	209	1			122
							28	4	364	9							
10	10912	X	2379	-0-	-8533	-0-	1072	1	1223	3	Y	30	140	1			12
							51	4	33	9							
11	7290	X	2142	-0-	-5148	-0-	1010	1	1053	3	Y	14	19	1			7
							64	4	15	9							
12	1860	X	1310	-0-	-550	-0-	638	1	631	3	Y	5	10	1			2
							35	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 83,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,394

SHINER-SCULLY SA WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	1189	1	10651	3	Y	1986	1935	1			393
							89	4	2185	9							
02	16385	X	12874	-0-	-3511	-0-	1412	1	9493	3	Y	1704	1779	1			318
							95	4	1874	9							
03	17515	X	13737	-0-	-3778	-0-	1877	1	9904	3	Y	1551	1626	1			243
							250	4	1706	9							
04	16950	X	14186	-0-	-2764	-0-	1881	1	10460	3	Y	1471	1450	1			264
							227	4	1618	9							
05	15562	X	13170	-0-	-2392	-0-	1871	1	9572	3	Y	1474	1509	1			229
							106	4	1621	9							
06	15300	X	13446	-0-	-1854	-0-	2001	1	9722	3	Y	1432	1401	1			260
							148	4	1575	9							
07	16368	X	12829	-0-	-3539	-0-	1983	1	9208	3	Y	1360	1442	1			178
							142	4	1496	9							
08	16368	X	12182	-0-	-4186	-0-	1991	1	8721	3	Y	1231	1212	1			197
							116	4	1354	9							
09	15840	X	9478	-0-	-6362	-0-	1439	1	6682	3	Y	1149	1089	1			257
							93	4	1264	9							
10	15097	X	8640	-0-	-6457	-0-	1463	1	5839	3	Y	1128	1187	1			198
							97	4	1241	9							
11	13050	X	7593	-0-	-5457	-0-	1508	1	4683	3	Y	1199	1133	1			264
							83	4	1319	9							
12	12834	X	8862	-0-	-3972	-0-	2024	1	5144	3	Y	1438	1328	1			374
							112	4	1582	9							

TOTAL GAS PROD: 141,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCULLY SA1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	19106	-0-	-7709	-0-	2058	1	13780	3	Y	2865	2845	1			567
							116	4	3152	9							
02	23200	X	17695	-0-	-5505	-0-	2420	1	12481	3	Y	2413	2530	1			450
							140	4	2654	9							
03	22661	X	17742	-0-	-4919	-0-	2280	1	12035	3	Y	2839	2845	1			444
							304	4	3123	9							
04	21930	X	16196	-0-	-5734	-0-	2002	1	11128	3	Y	2568	2552	1			460
							241	4	2825	9							
05	21483	X	15941	-0-	-5542	-0-	2189	1	11202	3	Y	2205	2322	1			343
							124	4	2426	9							
06	19680	X	14659	-0-	-5021	-0-	2062	1	10018	3	Y	2205	2148	1			400
							153	4	2426	9							
07	20336	X	14769	-0-	-5567	-0-	2160	1	10029	3	Y	2205	2316	1			289
							154	4	2426	9							
08	20336	X	13785	-0-	-6551	-0-	2122	1	9293	3	Y	2042	2004	1			327
							124	4	2246	9							
09	18060	X	12383	-0-	-5677	-0-	1815	1	8427	3	Y	1840	1755	1			412
							117	4	2024	9							
10	18352	X	12156	-0-	-6196	-0-	2015	1	8041	3	Y	1787	1885	1			314
							134	4	1966	9							
11	14910	X	9631	-0-	-5279	-0-	1880	1	5836	3	Y	1647	1599	1			362
							103	4	1812	9							
12	14756	X	10655	-0-	-4101	-0-	2482	1	6307	3	Y	1571	1524	1			409
							138	4	1728	9							

TOTAL GAS PROD: 174,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,187

SCULLY SA2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	22468	-0-	-906	-0-	2104	1	16523	3	Y	3365	3276	1			666
							139	4	3702	9							
02	25984	X	20527	-0-	-5457	-0-	2409	1	14617	3	Y	3044	3142	1			568
							153	4	3348	9							
03	27776	X	20073	-0-	-7703	-0-	2583	1	13634	3	Y	3192	3261	1			499
							345	4	3511	9							
04	26880	X	17783	-0-	-9097	-0-	2188	1	12164	3	Y	2879	2862	1			516
							264	4	3167	9							
05	24459	X	16218	-0-	-8241	-0-	2153	1	11018	3	Y	2659	2762	1			413
							122	4	2925	9							
06	22230	X	15647	-0-	-6583	-0-	2117	1	10285	3	Y	2807	2711	1			509
							157	4	3088	9							
*07	22971	X	16863	-0-	-6108	-0-	2425	1	11258	3	Y	2734	2885	1			358
							173	4	3007	9							
*08	22971	X	13856	-0-	-9115	-0-	2082	1	9117	3	Y	2305	2294	1			369
							121	4	2536	9							
*09	19770	X	14527	-0-	-5243	-0-	2073	1	9623	3	Y	2453	2273	1			549
							133	4	2698	9							
*10	18538	X	15457	-0-	-3081	-0-	2522	1	10066	3	Y	2455	2573	1			431
							168	4	2701	9							
*11	17010	X	12422	-0-	-4588	-0-	2379	1	7386	3	Y	2296	2222	1			505
							131	4	2526	9							
12	16864	X	12792	-0-	-4072	-0-	2803	1	7123	3	Y	2464	2328	1			641
							156	4	2710	9							

TOTAL GAS PROD: 198,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,653

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195

01	53537	X	32867	-0-	-20670	-0-	3322	1	24173	3	Y	4700	4539	1			401
							202	4	5170	9							
02	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	3513	1	20762	3	Y	4553	4523	1			431
							312	4	5008	9							
03	23046	X	23046	-0-	-0-	-0-	3547	1	13845	3	Y	4652	4590	1			493
							537	4	5117	9							
04	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	3418	1	11888	3	Y	3794	3810	1			477
							643	4	4173	9							
05	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	2806	1	11188	3	Y	3826	3976	1			327
							110	4	4209	9							
06	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	2970	1	8987	3	Y	3233	3085	1			475
							139	4	3556	9							
07	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	3488	1	8797	3	Y	3467	3284	1			658
							133	4	3814	9							
08	25761	X	15851	-0-	-9910	-0-	2600	1	9417	3	Y	3302	3595	1			365
							202	4	3632	9							
09	22560	X	14539	-0-	-8021	-0-	2637	1	8342	3	Y	3021	2733	1			653
							237	4	3323	9							
10	21948	X	12734	-0-	-9214	-0-	2859	1	6479	3	Y	2781	3022	1			412
							337	4	3059	9							
11	21120	X	11587	-0-	-9533	-0-	3004	1	5669	3	Y	2103	2034	1			481
							601	4	2313	9							
12	16244	X	14131	-0-	-2113	-0-	3506	1	7633	3	Y	2508	2080	1			909
							233	4	2759	9							

TOTAL GAS PROD: 224,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,940

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHEER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294352 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12785 - 21632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38285	X	33759	-0-	-4526	-0-	3408	1	24756	3	Y	4814	4640	1			411
							300	4	5295	9							
02	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	2630	1	14492	3	Y	3370	3462	1			319
							230	4	3707	9							
03	19390	X	19390	-0-	-0-	-0-	3076	1	12008	3	Y	3491	3440	1			370
							466	4	3840	9							
04	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	2169	1	7545	3	Y	2694	2725	1			339
							408	4	2963	9							
05	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	2856	1	11377	3	Y	3673	3698	1			314
							112	4	4040	9							
06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	2329	1	7041	3	Y	2228	2215	1			327
							109	4	2451	9							
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1284	1	3235	3	Y	1449	1501	1			275
							49	4	1594	9							
08	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	3582	1	12951	3	Y	3478	3369	1			384
							278	4	3826	9							
09	18600	X	16545	-0-	-2055	-0-	3219	1	10163	3	Y	2613	2432	1			565
							289	4	2874	9							
10	19220	X	12996	-0-	-6224	-0-	3081	1	6967	3	Y	2350	2567	1			348
							363	4	2585	9							
11	20070	X	8846	-0-	-11224	-0-	2213	1	4170	3	Y	1836	1764	1			420
							443	4	2020	9							
12	20646	X	8797	-0-	-11849	-0-	1991	1	4333	3	Y	2128	1777	1			771
							132	4	2341	9							

TOTAL GAS PROD: 191,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,124

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294409 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 12167 PERF.12278 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	3	Y	326	325	0			2
							4	4	359	9							
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	741	3	Y	279	279	0			2
							2	4	307	9							
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	118	1	1465	3	Y	639	638	0			3
							6	4	703	9							
04	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	126	1	1264	3	Y	484	477	0	8	1	2
							13	4	532	9							
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	90	1	1177	3	Y	430	429	0			3
							3	4	473	9							
06	2220	X	1459	-0-	-761	-0-	54	1	683	3	Y	655	635	0	20	1	3
							1	4	721	9							
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	189	1	2454	3	Y	2003	1998	0			8
							5	4	2203	9							
08	3100	N	3312	-0-	212	212	109	1	1517	3	Y	1530	1521	0	4	1	13
							3	4	1683	9							
09	1525	N	1313	-0-	-212	-0-	56	1	742	3	Y	467	476	0	2	1	2
							1	4	514	9							
10	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	68	1	910	3	Y	585	585	0			2
							3	4	644	9							
11	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	1230	3	Y	824	821	0	1	1	4
							4	4	906	9							
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	117	1	1312	3	Y	887	886	0			5
							3	4	976	9							

TOTAL GAS PROD: 25,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294772 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12217 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	256	-0-	-1852	-0-	11	1	216	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
02	1972	X	169	-0-	-1803	-0-	7	1	149	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	2108	X	81	-0-	-2027	-0-	4	1	48	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	660	X	445	-0-	-215	-0-	24	1	243	3	Y	160	156	0	3	1	1
							2	4	176	9							
05	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	663	3	Y	515	512	0	1	1	3
							1	4	567	9							
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	627	3	Y	383	372	0	12	1	2
							1	4	421	9							
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	113	1	1468	3	Y	860	858	0			4
							3	4	946	9							
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	68	1	947	3	Y	707	703	0	2	1	6
							2	4	778	9							
09	1110	N	156	-0-	-954	-0-	7	1	91	3	Y	53	59	0			-0-
							58	9									
10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,741

ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294883 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12056 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	46	45	0			1
							51	9									
07	31	X	26	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	186	1	1240	3	Y	1092	1082	0			10
							2	4	1201	9							
09	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	371	1	2317	3	Y	96	105	0			1
							9	4	106	9							
10	3100	N	3414	-0-	314	314	473	1	2623	3	Y	283	280	0			4
							7	4	311	9							
11	3000	N	3163	-0-	163	477	442	1	2602	3	Y	100	103	0			1
							9	4	110	9							
12	692	N	215	-0-	-477	-0-	4	1	23	3	Y	171	170	0			2
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 294884 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	587	1	1060	3	Y	1365	1346	0			23
							49	4	1502	9							
02	2262	X	105	-0-	-2157	-0-	26	1	2	3	Y	69	91	0			1
							1	4	76	9							
03	2418	X	2368	-0-	-50	-0-	87	1	631	3	Y	1496	1484	0			13
							4	4	1646	9							
04	3090	X	1192	-0-	-1898	-0-	80	1	600	3	Y	459	466	0			6
							7	4	505	9							
05	3193	X	1772	-0-	-1421	-0-	100	1	743	3	Y	843	839	0			10
							2	4	927	9							
06	3090	X	1796	-0-	-1294	-0-	112	1	767	3	Y	833	833	0			10
							1	4	916	9							
07	2356	X	1732	-0-	-624	-0-	126	1	812	3	Y	719	718	0			11
							3	4	791	9							
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	156	1	965	3	Y	968	963	0			16
							2	4	1065	9							
09	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	89	1	571	3	Y	911	912	0			15
							1	4	1002	9							
10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	89	1	535	3	Y	456	463	0			8
							2	4	502	9							
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	63	1	354	3	Y	554	552	0			10
							1	4	609	9							
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	318	1	1837	3	Y	632	630	0			12
							4	4	695	9							

TOTAL GAS PROD: 21,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,305

TURNBULL UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 294885 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	683	1	1286	3	Y	802	806	0			14
							57	4	882	9							
02	3625	X	2831	-0-	-794	-0-	433	1	1781	3	Y	547	554	0			7
							15	4	602	9							
03	3317	X	2176	-0-	-1141	-0-	152	1	1100	3	Y	834	834	0			7
							7	4	917	9							
04	3210	X	261	-0-	-2949	-0-	8	1	59	3	Y	175	180	0			2
							1	4	193	9							
05	3317	X	395	-0-	-2922	-0-	23	1	169	3	Y	184	184	0			2
							1	4	202	9							
06	2940	X	1553	-0-	-1387	-0-	106	1	727	3	Y	654	648	0			8
							1	4	719	9							
07	3038	X	2206	-0-	-832	-0-	196	1	1266	3	Y	672	670	0			10
							5	4	739	9							
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	289	1	1784	3	Y	758	756	0			12
							4	4	834	9							
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	247	1	1589	3	Y	688	689	0			11
							4	4	757	9							
10	2201	N	527	-0-	-1674	-0-	7	1	40	3	Y	436	440	0			7
							480	9									
11	2190	N	347	-0-	-1843	-0-	5	1	25	3	Y	288	290	0			5
							317	9									
12	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	247	1	1424	3	Y	511	506	0			10
							3	4	562	9							

TOTAL GAS PROD: 20,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,549

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GILLEY UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294887 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	887	1	2440	3	Y	455	451	0			26
							32	4	501	9							
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1067	1	2488	3	Y	548	547	0			27
							13	4	603	9							
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1200	1	2988	3	Y	528	529	0			26
							18	4	581	9							
04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	2563	1	4970	3	Y	452	455	0			23
							77	4	497	9							
05	4402	X	3400	-0-	-1002	-0-	875	1	2081	3	Y	391	397	0			17
							14	4	430	9							
06	4620	X	3857	-0-	-763	-0-	853	1	2044	3	Y	864	835	0			46
							10	4	950	9							
07	8370	X	2830	-0-	-5540	-0-	610	1	1481	3	Y	661	670	0			37
							12	4	727	9							
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	690	1	1518	3	Y	244	269	0			12
							8	4	268	9							
09	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	576	1	1238	3	Y	238	238	0			12
							4	4	262	9							
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	785	1	1785	3	Y	427	415	0			24
							14	4	470	9							
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	903	1	1996	3	Y	574	564	0			34
							15	4	631	9							
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	998	1	2100	3	Y	516	522	0			28
							11	4	568	9							

TOTAL GAS PROD: 45,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,898

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA WELL #: 9H RRCID -> 294888 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3506	-0-	-1082	-0-	560	1	2084	3	Y	741	742	0			13
							47	4	815	9							
02	3683	X	3150	-0-	-533	-0-	543	1	1943	3	Y	586	591	0			8
							19	4	645	9							
03	3968	X	1035	-0-	-2933	-0-	53	1	384	3	Y	541	544	0			5
							3	4	595	9							
04	3840	X	2235	-0-	-1605	-0-	195	1	1469	3	Y	504	503	0			6
							17	4	554	9							
05	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	315	1	2353	3	Y	972	966	0			12
							7	4	1069	9							
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	345	1	2361	3	Y	722	725	0			9
							3	4	794	9							
07	3379	X	140	-0-	-3239	-0-	9	1	57	3	Y	67	75	0			1
							74	9									
08	3751	X	2013	-0-	-1738	-0-	211	1	1301	3	Y	453	447	0			7
							3	4	498	9							
09	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	488	1	3142	3	Y	1343	1328	0			22
							8	4	1477	9							
10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	496	1	2969	3	Y	1368	1367	0			23
							9	4	1505	9							
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	475	1	2662	3	Y	1251	1251	0			23
							5	4	1376	9							
12	5301	X	3908	-0-	-1393	-0-	405	1	2336	3	Y	1056	1059	0			20
							5	4	1162	9							

TOTAL GAS PROD: 37,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,604

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA WELL #: 12H RRCID -> 294892 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1321	-0-	-2244	-0-	267	1	586	3	Y	405	404	0			7
							22	4	446	9							
02	2523	X	1171	-0-	-1352	-0-	232	1	518	3	Y	375	377	0			5
							8	4	413	9							
03	2046	X	1314	-0-	-732	-0-	103	1	748	3	Y	416	417	0			4
							5	4	458	9							
04	1590	X	419	-0-	-1171	-0-	20	1	154	3	Y	221	222	0			3
							2	4	243	9							
05	1333	X	13	-0-	-1320	-0-	2	3	11	9	Y	10	13	0			-0-
06	1290	X	226	-0-	-1064	-0-	4	1	27	3	Y	177	175	0			2
							195	9									
07	1302	X	116	-0-	-1186	-0-	2	1	14	3	Y	91	92	0			1
							100	9									
08	1302	X	72	-0-	-1230	-0-	5	1	28	3	Y	35	35	0			1
							39	9									
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	287	1	1851	3	Y	650	640	0			11
							4	4	715	9							
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	313	1	1874	3	Y	746	745	0			12
							6	4	821	9							
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	278	1	1556	3	Y	674	674	0			12
							3	4	741	9							
12	2945	X	2039	-0-	-906	-0-	229	1	1322	3	Y	441	445	0			8
							3	4	485	9							

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,241

TURNBULL UNIT B-C 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 294893 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1194	-0-	-1565	-0-	552	1	46	4	Y	542	546	0			9
							596	9									
02	2088	X	358	-0-	-1730	-0-	309	1	10	4	Y	35	44	0			-0-
							39	9									
03	2232	N	1205	-0-	-1027	-0-	106	1	765	3	Y	299	296	0			3
							5	4	329	9							
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	193	1	1455	3	Y	822	815	0			10
							17	4	904	9							
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	173	1	1289	3	Y	632	634	0			8
							4	4	695	9							
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	208	1	1422	3	Y	648	648	0			8
							2	4	713	9							
07	2232	N	148	-0-	-2084	-0-	2	1	14	3	Y	120	126	0			2
							132	9									
08	2666	X	1591	-0-	-1075	-0-	155	1	953	3	Y	437	432	0			7
							2	4	481	9							
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	266	1	1711	3	Y	1041	1031	0			17
							4	4	1145	9							
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	295	1	1763	3	Y	939	940	0			16
							5	4	1033	9							
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	352	1	1971	3	Y	837	838	0			15
							4	4	921	9							
12	3224	X	2319	-0-	-905	-0-	220	1	1268	3	Y	753	754	0			14
							3	4	828	9							

TOTAL GAS PROD: 23,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	754	1	6166	3	Y	625	626	0		11
							64	4	688	9						
02	3741	X	2784	-0-	-957	-0-	612	1	1515	3	Y	578	582	0		7
							21	4	636	9						
03	3999	X	2084	-0-	-1915	-0-	176	1	1269	3	Y	574	576	0		5
							8	4	631	9						
04	5280	X	2909	-0-	-2371	-0-	261	1	1967	3	Y	598	596	0		7
							23	4	658	9						
05	5456	X	3620	-0-	-1836	-0-	363	1	2707	3	Y	493	494	0		6
							8	4	542	9						
06	5280	X	429	-0-	-4851	-0-	45	1	309	3	Y	68	73	0		1
							75	9								
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-				-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2986	-0-	-2966	-0-	341	1	2015	3	Y	546	549	0		9
							29	4	601	9						
02	4843	X	4691	-0-	-152	-0-	428	1	3605	3	Y	584	586	0		7
							16	4	642	9						
03	3906	X	3815	-0-	-91	-0-	378	1	2729	3	Y	627	628	0		6
							18	4	690	9						
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	293	1	2208	3	Y	506	506	0		6
							25	4	557	9						
05	5022	X	4347	-0-	-675	-0-	417	1	3109	3	Y	737	734	0		9
							10	4	811	9						
06	4860	X	3420	-0-	-1440	-0-	329	1	2251	3	Y	761	761	0		9
							3	4	837	9						
07	5022	X	3190	-0-	-1832	-0-	307	1	1983	3	Y	812	808	0		13
							7	4	893	9						
08	4340	X	2545	-0-	-1795	-0-	264	1	1630	3	Y	588	591	0		10
							4	4	647	9						
09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	524	1	3374	3	Y	1883	1862	0		31
							8	4	2071	9						
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	427	1	2553	3	Y	1287	1297	0		21
							8	4	1416	9						
11	3420	X	898	-0-	-2522	-0-	106	1	595	3	Y	178	196	0		3
							1	4	196	9						
12	6169	X	4046	-0-	-2123	-0-	421	1	2430	3	Y	1082	1065	0		20
							5	4	1190	9						

TOTAL GAS PROD: 43,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,591

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H-G PSA WELL #: 1H RRCID -> 294896 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11780 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3403	-0-	-968		-0-	603	1	1720	3	Y	936	921	0			16
								50	4	1030	9							
02	3857	X	3743	-0-	-114		-0-	677	1	2214	3	Y	753	759	0			10
								24	4	828	9							
03	4123	X	3876	-0-	-247		-0-	339	1	2453	3	Y	971	972	0			9
								16	4	1068	9							
04	3300	X	3090	-0-	-210		-0-	277	1	2087	3	Y	638	639	0			8
								24	4	702	9							
05	5266	X	5266	-0-	-0-		-0-	344	1	2570	3	Y	2131	2113	0			26
								8	4	2344	9							
06	3870	X	3298	-0-	-572		-0-	303	1	2077	3	Y	832	848	0			10
								3	4	915	9							
07	3999	X	2798	-0-	-1201		-0-	282	1	1819	3	Y	627	627	0			10
								7	4	690	9							
08	3813	X	3813	-0-	-0-		-0-	450	1	2776	3	Y	527	528	0			9
								7	4	580	9							
09	15524	X	15524	-0-	-0-		-0-	2039	1	13127	3	Y	297	301	0			5
								31	4	327	9							
10	5919	X	5919	-0-	-0-		-0-	818	1	4898	3	Y	171	173	0			3
								15	4	188	9							
11	2580	X	2171	-0-	-409		-0-	305	1	1707	3	Y	142	142	0			3
								3	4	156	9							
12	2666	X	2364	-0-	-302		-0-	281	1	1622	3	Y	416	411	0			8
								3	4	458	9							

TOTAL GAS PROD: 55,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,441

TURNBULL UNIT H WELL #: 3H RRCID -> 294900 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 18452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3750	-0-	-1396		-0-	502	1	2720	3	Y	442	444	0			8
								42	4	486	9							
02	4553	X	3271	-0-	-1282		-0-	500	1	2431	3	Y	293	297	0			4
								18	4	322	9							
03	4340	X	3956	-0-	-384		-0-	416	1	3004	3	Y	469	469	0			4
								20	4	516	9							
04	4050	X	2511	-0-	-1539		-0-	232	1	1750	3	Y	463	461	0			6
								20	4	509	9							
05	4304	X	4304	-0-	-0-		-0-	415	1	3096	3	Y	713	710	0			9
								9	4	784	9							
06	3840	X	3623	-0-	-217		-0-	395	1	2706	3	Y	471	474	0			6
								4	4	518	9							
07	3968	X	3126	-0-	-842		-0-	339	1	2185	3	Y	540	538	0			8
								8	4	594	9							
08	4309	X	3792	-0-	-517		-0-	340	1	2094	3	Y	1230	1218	0			20
								5	4	1353	9							
09	4327	X	4327	-0-	-0-		-0-	446	1	2870	3	Y	913	918	0			15
								7	4	1004	9							
10	5117	X	5117	-0-	-0-		-0-	492	1	2944	3	Y	1520	1510	0			25
								9	4	1672	9							
11	4497	X	4497	-0-	-0-		-0-	471	1	2637	3	Y	1258	1260	0			23
								5	4	1384	9							
12	4464	X	3933	-0-	-531		-0-	389	1	2249	3	Y	1173	1174	0			22
								5	4	1290	9							

TOTAL GAS PROD: 46,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,485

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 5H RRCID -> 294901 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6500	-0-	-506	-0-	678	1	4570	3	Y	1086	1081	0			19
							57	4	1195	9							
02	6496	X	6165	-0-	-331	-0-	705	1	4599	3	Y	760	769	0			10
							25	4	836	9							
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	756	1	5463	3	Y	1145	1145	0			10
							36	4	1260	9							
04	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	680	1	5127	3	Y	932	931	0			11
							59	4	1025	9							
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	736	1	5488	3	Y	1123	1120	0			14
							17	4	1235	9							
06	7260	X	6542	-0-	-718	-0-	709	1	4859	3	Y	879	882	0			11
							7	4	967	9							
07	7502	X	4143	-0-	-3359	-0-	497	1	3206	3	Y	389	394	0			6
							12	4	428	9							
08	7502	X	7024	-0-	-478	-0-	790	1	4870	3	Y	1229	1215	0			20
							12	4	1352	9							
09	7230	X	5553	-0-	-1677	-0-	558	1	3592	3	Y	1267	1266	0			21
							9	4	1394	9							
10	7471	X	4740	-0-	-2731	-0-	516	1	3087	3	Y	1025	1029	0			17
							9	4	1128	9							
11	6810	X	3489	-0-	-3321	-0-	387	1	2167	3	Y	846	847	0			16
							4	4	931	9							
12	7037	X	2993	-0-	-4044	-0-	361	1	2085	3	Y	494	501	0			9
							4	4	543	9							

TOTAL GAS PROD: 69,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,175

TURNBULL UNIT H WELL #: 4H RRCID -> 294902 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5439	-0-	-1040	-0-	627	1	3337	3	Y	1293	1284	0			22
							53	4	1422	9							
02	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	900	1	7124	3	Y	1262	1268	0			16
							33	4	1388	9							
03	6479	X	4347	-0-	-2132	-0-	339	1	2449	3	Y	1403	1407	0			12
							16	4	1543	9							
04	6240	X	4918	-0-	-1322	-0-	429	1	3234	3	Y	1107	1105	0			14
							37	4	1218	9							
05	10075	X	5527	-0-	-4548	-0-	488	1	3639	3	Y	1263	1262	0			15
							11	4	1389	9							
06	9780	X	4722	-0-	-5058	-0-	483	1	3307	3	Y	843	848	0			10
							5	4	927	9							
07	10106	X	3859	-0-	-6247	-0-	431	1	2779	3	Y	581	582	0			9
							10	4	639	9							
08	5518	X	5120	-0-	-398	-0-	553	1	3408	3	Y	1046	1038	0			17
							8	4	1151	9							
09	5340	X	3995	-0-	-1345	-0-	412	1	2650	3	Y	843	846	0			14
							6	4	927	9							
10	5518	X	4946	-0-	-572	-0-	572	1	3422	3	Y	856	856	0			14
							10	4	942	9							
11	4950	X	3622	-0-	-1328	-0-	443	1	2484	3	Y	627	629	0			12
							5	4	690	9							
12	5115	X	3479	-0-	-1636	-0-	402	1	2320	3	Y	684	683	0			13
							5	4	752	9							

TOTAL GAS PROD: 59,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,808

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294905 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294906 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3914	-0-	-705	-0-	588	1	2351	3	Y	869	857	0			26
							19	4	956	9							
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	522	1	2512	3	Y	807	808	0			25
							9	4	888	9							
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	600	1	2364	3	Y	963	962	0			26
							12	4	1059	9							
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	567	1	2042	3	Y	850	851	0			25
							29	4	935	9							
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	632	1	2200	3	Y	1105	1092	0			38
							17	4	1216	9							
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	685	1	2587	3	Y	1243	1241	0			40
							27	4	1367	9							
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	696	1	1903	3	Y	1253	1242	0			51
							20	4	1378	9							
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	681	1	2222	3	Y	1189	1190	0			50
							14	4	1308	9							
09	4590	X	3856	-0-	-734	-0-	578	1	2353	3	Y	825	847	0			28
							17	4	908	9							
10	4743	X	3578	-0-	-1165	-0-	528	1	1908	3	Y	1025	1008	0			45
							14	4	1128	9							
11	4590	X	4046	-0-	-544	-0-	603	1	2268	3	Y	1055	1057	0			43
							14	4	1161	9							
12	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	646	1	2349	3	Y	941	937	0			47
							19	4	1035	9							

TOTAL GAS PROD: 47,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2392	-0-	-1731	-0-	630	1	1113	3	Y	573	570	0			17
							19	4	630	9							
02	3857	X	2585	-0-	-1272	-0-	557	1	1532	3	Y	443	446	0			14
							9	4	487	9							
03	4123	X	986	-0-	-3137	-0-	162	1	637	3	Y	167	177	0			4
							3	4	184	9							
04	3570	X	2842	-0-	-728	-0-	451	1	1623	3	Y	677	661	0			20
							23	4	745	9							
05	3689	X	2777	-0-	-912	-0-	427	1	1484	3	Y	776	769	0			27
							12	4	854	9							
06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	428	1	1618	3	Y	684	689	0			22
							17	4	752	9							
07	2945	X	2568	-0-	-377	-0-	469	1	1283	3	Y	729	721	0			30
							14	4	802	9							
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	498	1	1622	3	Y	693	694	0			29
							11	4	762	9							
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	412	1	1678	3	Y	636	644	0			21
							12	4	700	9							
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	394	1	1424	3	Y	641	634	0			28
							11	4	705	9							
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	439	1	1650	3	Y	644	646	0			26
							10	4	708	9							
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	395	1	1438	3	Y	660	653	0			33
							12	4	726	9							

TOTAL GAS PROD: 30,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,323

TURNBULL UNIT H WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	2688	-0-	-3295	-0-	477	1	994	3	Y	1070	1066	0			18
							40	4	1177	9							
02	5858	X	5285	-0-	-573	-0-	609	1	3756	3	Y	816	824	0			10
							22	4	898	9							
03	6262	X	4670	-0-	-1592	-0-	462	1	3341	3	Y	768	771	0			7
							22	4	845	9							
04	6060	X	4998	-0-	-1062	-0-	481	1	3627	3	Y	772	769	0			10
							41	4	849	9							
05	5766	X	2887	-0-	-2879	-0-	249	1	1858	3	Y	704	705	0			9
							6	4	774	9							
06	5460	X	2487	-0-	-2973	-0-	219	1	1497	3	Y	699	700	0			8
							2	4	769	9							
07	5642	X	3001	-0-	-2641	-0-	320	1	2066	3	Y	552	551	0			9
							8	4	607	9							
08	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	699	1	4310	3	Y	1021	1013	0			17
							11	4	1123	9							
09	5010	X	4806	-0-	-204	-0-	482	1	3101	3	Y	1105	1104	0			18
							7	4	1216	9							
10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	787	1	4709	3	Y	1125	1124	0			19
							14	4	1238	9							
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	685	1	3837	3	Y	1284	1279	0			24
							8	4	1412	9							
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	732	1	4226	3	Y	1527	1522	0			29
							9	4	1680	9							

TOTAL GAS PROD: 56,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,443

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 2H RRCID -> 294909 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	8413	-0-	-7800	-0-	729	1	6569	3	Y	957	961	0			16
							62	4	1053	9							
02	14500	X	9036	-0-	-5464	-0-	798	1	6891	3	Y	1198	1199	0			15
							29	4	1318	9							
03	14973	X	9696	-0-	-5277	-0-	1019	1	7365	3	Y	1148	1153	0			10
							49	4	1263	9							
04	10470	X	9593	-0-	-877	-0-	1043	1	7864	3	Y	542	545	0			7
							90	4	596	9							
05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	1009	1	7531	3	Y	2454	2431	0			30
							23	4	2699	9							
06	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	983	1	6737	3	Y	2728	2725	0			33
							10	4	3001	9							
07	9920	X	6685	-0-	-3235	-0-	747	1	4817	3	Y	1003	1020	0			16
							18	4	1103	9							
08	11253	X	1297	-0-	-9956	-0-	18	1	113	3	Y	1060	1059	0			17
							1166	9									
09	10890	X	3952	-0-	-6938	-0-	139	1	892	3	Y	2654	2628	0			43
							2	4	2919	9							
10	11253	X	3495	-0-	-7758	-0-	54	1	325	3	Y	2832	2828	0			47
							1	4	3115	9							
11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	1232	1	6903	3	Y	2428	2430	0			45
							14	4	2671	9							
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	858	1	4957	3	Y	1428	1446	0			27
							10	4	1571	9							

TOTAL GAS PROD: 92,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,432

TURNBULL UNIT D WELL #: 15H RRCID -> 294911 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7446	-0-	-2784	-0-	785	1	6014	3	Y	528	530	0			9
							66	4	581	9							
02	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	1079	1	9940	3	Y	33	42	0			-0-
							40	4	36	9							
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	1233	1	8907	3	Y	202	200	0			2
							59	4	222	9							
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	803	1	6051	3	Y	247	246	0			3
							69	4	272	9							
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	975	1	7276	3	Y	112	114	0			1
							22	4	123	9							
06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	1369	1	9376	3	Y	258	256	0			3
							14	4	284	9							
07	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1056	1	6811	3	Y	618	611	0			10
							25	4	680	9							
08	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	1731	1	10673	3	Y	773	770	0			13
							26	4	850	9							
09	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	1568	1	10097	3	Y	1008	1005	0			16
							24	4	1109	9							
10	11408	X	10204	-0-	-1204	-0-	1351	1	8087	3	Y	674	679	0			11
							25	4	741	9							
11	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	1882	1	10542	3	Y	462	464	0			9
							21	4	508	9							
12	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	2286	1	13199	3	Y	769	764	0			14
							27	4	846	9							

TOTAL GAS PROD: 129,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,684

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 502H RRCID -> 294912 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	625	1	3183	3	Y	667	656	0	11
							52	4	734	9					
02	4031	X	1126	-0-	-2905	-0-	480	1	611	3	Y	17	28	0	-0-
							16	4	19	9					
03	3596	X	172	-0-	-3424	-0-	18	1	128	3	Y	23	23	0	-0-
							1	4	25	9					
04	4170	X	3019	-0-	-1151	-0-	302	1	2273	3	Y	380	375	0	5
							26	4	418	9					
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	494	1	3683	3	Y	688	685	0	8
							11	4	757	9					
06	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	664	1	4549	3	Y	716	715	0	9
							7	4	788	9					
07	3131	X	277	-0-	-2854	-0-	33	1	212	3	Y	28	37	0	-0-
							1	4	31	9					
08	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-
09	6000	X	4510	-0-	-1490	-0-	525	1	3379	3	Y	544	535	0	9
							8	4	598	9					
10	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	660	1	3952	3	Y	1012	1004	0	17
							12	4	1113	9					
11	6000	X	5102	-0-	-898	-0-	642	1	3596	3	Y	779	782	0	14
							7	4	857	9					
12	4650	X	4372	-0-	-278	-0-	612	1	3535	3	Y	198	208	0	4
							7	4	218	9					

TOTAL GAS PROD: 39,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,052

TURNBULL UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 294913 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5178	-0-	-309	-0-	879	1	3020	3	Y	1096	1091	0	19
							73	4	1206	9					
02	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	814	1	3817	3	Y	811	820	0	10
							29	4	892	9					
03	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	583	1	4215	3	Y	809	812	0	7
							28	4	890	9					
04	5820	X	4224	-0-	-1596	-0-	435	1	3279	3	Y	429	431	0	5
							38	4	472	9					
05	6014	X	4083	-0-	-1931	-0-	430	1	3206	3	Y	397	397	0	5
							10	4	437	9					
06	5730	X	4554	-0-	-1176	-0-	498	1	3410	3	Y	583	581	0	7
							5	4	641	9					
07	5921	X	4126	-0-	-1795	-0-	483	1	3113	3	Y	471	471	0	7
							12	4	518	9					
08	5704	X	5112	-0-	-592	-0-	603	1	3719	3	Y	710	705	0	12
							9	4	781	9					
09	4560	X	4059	-0-	-501	-0-	462	1	2976	3	Y	558	561	0	9
							7	4	614	9					
10	4712	X	4172	-0-	-540	-0-	510	1	3055	3	Y	544	544	0	9
							9	4	598	9					
11	4950	X	3907	-0-	-1043	-0-	474	1	2658	3	Y	700	696	0	13
							5	4	770	9					
12	5115	X	4387	-0-	-728	-0-	463	1	2673	3	Y	1132	1124	0	21
							6	4	1245	9					

TOTAL GAS PROD: 55,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,240

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 294914 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5011	-0-	-1623	-0-	784	1	2961	3	Y	1092	1094	0			19
							65	4	1201	9							
02	6206	X	4160	-0-	-2046	-0-	692	1	2535	3	Y	826	834	0			11
							24	4	909	9							
03	6851	X	4322	-0-	-2529	-0-	400	1	2889	3	Y	922	925	0			8
							19	4	1014	9							
04	6630	X	3590	-0-	-3040	-0-	324	1	2444	3	Y	722	721	0			9
							28	4	794	9							
05	6851	X	5344	-0-	-1507	-0-	509	1	3794	3	Y	935	933	0			11
							12	4	1029	9							
06	4860	X	4639	-0-	-221	-0-	474	1	3245	3	Y	832	833	0			10
							5	4	915	9							
07	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	410	1	2642	3	Y	821	818	0			13
							10	4	903	9							
08	5332	X	5150	-0-	-182	-0-	540	1	3327	3	Y	1159	1153	0			19
							8	4	1275	9							
09	5160	X	4063	-0-	-1097	-0-	408	1	2625	3	Y	931	935	0			15
							6	4	1024	9							
10	5332	X	4098	-0-	-1234	-0-	453	1	2711	3	Y	842	843	0			14
							8	4	926	9							
11	4980	X	3579	-0-	-1401	-0-	401	1	2247	3	Y	842	840	0			16
							5	4	926	9							
12	5146	X	3916	-0-	-1230	-0-	436	1	2519	3	Y	869	869	0			16
							5	4	956	9							

TOTAL GAS PROD: 51,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,793

TURNBULL UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 294915 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4168	-0-	-2001	-0-	568	1	2423	3	Y	1027	1029	0			18
							47	4	1130	9							
02	5771	X	3906	-0-	-1865	-0-	631	1	2510	3	Y	675	684	0			9
							22	4	743	9							
03	5332	X	4202	-0-	-1130	-0-	363	1	2626	3	Y	1087	1086	0			10
							17	4	1196	9							
04	4770	X	3421	-0-	-1349	-0-	270	1	2037	3	Y	992	990	0			12
							23	4	1091	9							
05	4929	X	4748	-0-	-181	-0-	406	1	3025	3	Y	1189	1187	0			14
							9	4	1308	9							
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	521	1	3570	3	Y	1405	1402	0			17
							5	4	1546	9							
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	508	1	3277	3	Y	1394	1389	0			22
							12	4	1533	9							
08	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	646	1	3981	3	Y	1533	1530	0			25
							10	4	1686	9							
09	5640	X	4932	-0-	-708	-0-	473	1	3045	3	Y	1279	1283	0			21
							7	4	1407	9							
10	5828	X	4453	-0-	-1375	-0-	462	1	2765	3	Y	1107	1110	0			18
							8	4	1218	9							
11	6120	X	879	-0-	-5241	-0-	15	1	84	3	Y	709	714	0			13
							780	9									
12	6324	X	4448	-0-	-1876	-0-	425	1	2454	3	Y	1422	1408	0			27
							5	4	1564	9							

TOTAL GAS PROD: 52,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,819

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT H WELL #: 1H RRCID -> 294916 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	935	1	8799	3	Y	2290	2303	0			39
							79	4	2519	9							
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	799	1	6725	3	Y	1808	1824	0			23
							29	4	1989	9							
03	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	877	1	6341	3	Y	1853	1860	0			16
							42	4	2038	9							
04	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	984	1	7415	3	Y	1346	1345	0			17
							85	4	1481	9							
05	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1117	1	8334	3	Y	1956	1949	0			24
							25	4	2152	9							
06	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	898	1	6151	3	Y	1627	1631	0			20
							9	4	1790	9							
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	637	1	4110	3	Y	1161	1163	0			18
							15	4	1277	9							
08	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	1416	1	8728	3	Y	2277	2258	0			37
							21	4	2505	9							
09	11250	X	9297	-0-	-1953	-0-	913	1	5876	3	Y	2267	2267	0			37
							14	4	2494	9							
10	11625	X	9020	-0-	-2605	-0-	973	1	5825	3	Y	2004	2008	0			33
							18	4	2204	9							
11	12270	X	8421	-0-	-3849	-0-	921	1	5161	3	Y	2117	2111	0			39
							10	4	2329	9							
12	12679	X	6700	-0-	-5979	-0-	733	1	4233	3	Y	1568	1578	0			29
							9	4	1725	9							

TOTAL GAS PROD: 113,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,274

BEST-FENNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	3	Y	444	445	0			2
							3	4	488	9							
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	35	1	763	3	Y	320	320	0			2
							2	4	352	9							
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	2	0			-0-
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	78	1	787	3	Y	369	361	0	6	1	2
							8	4	406	9							
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	92	1	1195	3	Y	737	734	0	1	1	4
							3	4	811	9							
06	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	725	3	Y	392	382	0	12	1	2
							1	4	431	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	267	266	0			1
							1	4	294	9							
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	1184	3	Y	868	864	0	1	1	4
							4	4	955	9							
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1165	3	Y	708	708	0			4
							3	4	779	9							

TOTAL GAS PROD: 12,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 295170 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4176	-0-	-908	-0-	617	1	2755	3	Y	684	685	0		12
							52	4	752	9						
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	724	1	3139	3	Y	472	478	0		6
							25	4	519	9						
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	518	1	3743	3	Y	636	636	0		6
							25	4	700	9						
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	465	1	3503	3	Y	569	568	0		7
							40	4	626	9						
05	2046	X	838	-0-	-1208	-0-	66	1	491	3	Y	254	258	0		3
							2	4	279	9						
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	9	12	0		-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-				-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-				-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-				-0-
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	192	1	1148	3	Y	505	497	0		8
							4	4	556	9						
11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	615	1	3446	3	Y	921	912	0		17
							7	4	1013	9						
12	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	484	1	2797	3	Y	534	541	0		10
							6	4	587	9						

TOTAL GAS PROD: 29,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,584

R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295187 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2059	-0-	-669	-0-	660	1	927	3	Y	408	404	0		23
							23	4	449	9						
02	2552	X	2205	-0-	-347	-0-	694	1	1126	3	Y	343	349	0		17
							8	4	377	9						
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	741	1	1845	3	Y	563	552	0		28
							11	4	619	9						
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1051	1	2037	3	Y	522	523	0		27
							32	4	574	9						
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	939	1	2234	3	Y	483	489	0		21
							15	4	531	9						
06	3120	X	2728	-0-	-392	-0-	665	1	1592	3	Y	421	420	0		22
							8	4	463	9						
07	3813	X	2977	-0-	-836	-0-	711	1	1726	3	Y	478	473	0		27
							14	4	526	9						
08	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	716	1	1576	3	Y	517	519	0		25
							8	4	569	9						
09	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	695	1	1494	3	Y	498	497	0		26
							5	4	548	9						
10	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	700	1	1593	3	Y	494	492	0		28
							13	4	543	9						
11	2880	X	2625	-0-	-255	-0-	641	1	1417	3	Y	505	503	0		30
							11	4	556	9						
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	789	1	1660	3	Y	536	537	0		29
							9	4	590	9						

TOTAL GAS PROD: 34,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,768

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BEST-FENNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295620 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11965 - 18998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8383	-0-	8383	15907	583	1	5688	3	Y	1890	1888	0			9
							33	4	2079	9							
02	T. A.		7344	-0-	7344	23251	496	1	5067	3	Y	1600	1600	0			9
							21	4	1760	9							
03	T. A.		4946	-0-	4946	28197	279	1	3470	3	Y	1076	1080	0			5
							13	4	1184	9							
04	34909	X	6712	-0-	-28197	-0-	492	1	4950	3	Y	1109	1091	0	18	1	5
							50	4	1220	9							
05	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	451	1	5873	3	Y	2459	2447	0	3	1	14
							13	4	2705	9							
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	403	1	5132	3	Y	2439	2366	0	76	1	11
							9	4	2683	9							
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	356	1	4618	3	Y	2522	2523	0			10
							8	4	2774	9							
08	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	317	1	4409	3	Y	2672	2652	0	8	1	22
							10	4	2939	9							
09	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	304	1	4048	3	Y	2278	2282	0	10	1	8
							8	4	2506	9							
10	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	285	1	3791	3	Y	2150	2148	0	1	1	9
							11	4	2365	9							
11	5730	X	3055	-0-	-2675	-0-	147	1	1740	3	Y	1057	1060	0	1	1	5
							5	4	1163	9							
12	5921	X	3279	-0-	-2642	-0-	159	1	1775	3	Y	1219	1218	0			6
							4	4	1341	9							

TOTAL GAS PROD: 79,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,471

BEST-FENNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295623 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12041 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9831	-0-	9831	21531	813	1	6772	3	Y	2000	2002	0			9
							46	4	2200	9							
02	T. A.		8803	-0-	8803	30334	658	1	5789	3	Y	2117	2114	0			12
							27	4	2329	9							
03	14B2 EXT		6928	-0-	6928	37262	400	1	4967	3	Y	1402	1407	0			7
							19	4	1542	9							
04	47482	X	10220	-0-	-37262	-0-	653	1	6565	3	Y	2669	2621	0	43	1	12
							66	4	2936	9							
05	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	460	1	5996	3	Y	1938	1937	0	2	1	11
							13	4	2132	9							
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	448	1	5701	3	Y	1991	1931	0	62	1	9
							10	4	2190	9							
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	302	1	3918	3	Y	1229	1233	0			5
							7	4	1352	9							
08	10571	X	4966	-0-	-5605	-0-	221	1	3074	3	Y	1513	1501	0	4	1	13
							7	4	1664	9							
09	10230	X	5312	-0-	-4918	-0-	250	1	3336	3	Y	1563	1564	0	7	1	5
							7	4	1719	9							
10	8618	X	6024	-0-	-2594	-0-	281	1	3739	3	Y	1813	1810	0	1	1	7
							10	4	1994	9							
11	8340	X	6788	-0-	-1552	-0-	362	1	4294	3	Y	1926	1922	0	2	1	9
							13	4	2119	9							
12	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	455	1	5086	3	Y	1985	1984	0			10
							11	4	2184	9							

TOTAL GAS PROD: 89,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		11318	-0-	11318	21402	835	1	7217	3	Y	2926	2919	0			14
							47	4	3219	9							
02	14B2 EXT		9832	-0-	9832	31234	679	1	6287	3	Y	2580	2580	0			14
							28	4	2838	9							
03	14B2 EXT		4880	-0-	4880	36114	271	1	3368	3	Y	1116	1125	0			5
							13	4	1228	9							
04	46648	X	10534	-0-	-36114	-0-	611	1	6139	3	Y	3384	3319	0	54	1	16
							62	4	3722	9							
05	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	619	1	8062	3	Y	3952	3940	0	5	1	23
							18	4	4347	9							
06	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	582	1	7398	3	Y	3128	3040	0	97	1	14
							14	4	3441	9							
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	487	1	6328	3	Y	2464	2468	0			10
							12	4	2710	9							
08	13051	X	9927	-0-	-3124	-0-	455	1	6332	3	Y	2842	2820	0	8	1	24
							14	4	3126	9							
09	12630	X	7452	-0-	-5178	-0-	357	1	4757	3	Y	2117	2124	0	10	1	7
							9	4	2329	9							
10	13051	X	9354	-0-	-3697	-0-	440	1	5863	3	Y	2759	2754	0	1	1	11
							16	4	3035	9							
11	11430	X	7864	-0-	-3566	-0-	412	1	4884	3	Y	2321	2319	0	2	1	11
							15	4	2553	9							
12	9920	X	6938	-0-	-2982	-0-	388	1	4341	3	Y	2000	2001	0			10
							9	4	2200	9							

TOTAL GAS PROD: 112,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,589

HEMBY UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 295928 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13252 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132432	X	83519	-0-	-48913	-0-	3291	1	68896	3	Y	10158	10056	0			256
							158	4	11174	9							
02	94105	X	67138	-0-	-26967	-0-	3075	1	56222	3	Y	7077	7187	0			146
							56	4	7785	9							
03	90799	X	53525	-0-	-37274	-0-	5891	1	40979	3	Y	5932	5901	0			177
							130	4	6525	9							
04	80820	X	38357	-0-	-42463	-0-	4917	1	28092	3	Y	4776	4838	0			115
							94	4	5254	9							
05	83514	X	28852	-0-	-54662	-0-	3532	1	20479	3	Y	4355	4337	0			133
							50	4	4791	9							
06	80820	X	23078	-0-	-57742	-0-	2774	1	16141	3	Y	3748	3772	0			109
							40	4	4123	9							
07	71765	X	24335	-0-	-47430	-0-	3237	1	16995	3	Y	3678	3614	0			173
							57	4	4046	9							
08	29605	X	19820	-0-	-9785	-0-	2832	1	13012	3	Y	3586	3619	0			140
							31	4	3945	9							
09	28650	X	22724	-0-	-5926	-0-	3485	1	15569	3	Y	3263	3315	0			88
							81	4	3589	9							
10	28861	X	23523	-0-	-5338	-0-	3401	1	16560	3	Y	3005	2984	0			109
							256	4	3306	9							
11	23550	X	10442	-0-	-13108	-0-	1841	1	6824	3	Y	1565	1606	0			68
							55	4	1722	9							
12	24335	X	16611	-0-	-7724	-0-	3382	1	10849	3	Y	2100	2079	0			89
							70	4	2310	9							

TOTAL GAS PROD: 411,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,243

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT-ROBERT-GROSS SA WELL #: 1H RRCID -> 295934 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12532 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77779	X	35278	-0-	-42501	-0-	1647	1	27825	3	Y	5217	5188	0	157
							67	4	5739	9					
02	66729	X	28768	-0-	-37961	-0-	1382	1	21890	3	Y	4968	4969	0	156
							31	4	5465	9					
03	60109	X	28775	-0-	-31334	-0-	4882	1	19229	3	Y	4153	4198	0	111
							96	4	4568	9					
04	47130	X	23428	-0-	-23702	-0-	4227	1	15219	3	Y	3425	3436	0	100
							214	4	3768	9					
05	40207	X	22326	-0-	-17881	-0-	4074	1	14172	3	Y	3608	3584	0	124
							111	4	3969	9					
06	34140	X	21532	-0-	-12608	-0-	3732	1	14095	3	Y	3236	3256	0	104
							145	4	3560	9					
07	30752	X	17242	-0-	-13510	-0-	3665	1	10019	3	Y	3137	3114	0	127
							107	4	3451	9					
08	23033	X	18371	-0-	-4662	-0-	3556	1	11596	3	Y	2857	2863	0	121
							76	4	3143	9					
09	22290	X	18121	-0-	-4169	-0-	2999	1	12213	3	Y	2563	2598	0	86
							90	4	2819	9					
10	22320	X	17233	-0-	-5087	-0-	3110	1	11236	3	Y	2547	2520	0	113
							85	4	2802	9					
11	21540	X	15126	-0-	-6414	-0-	2667	1	10037	3	Y	2147	2173	0	87
							60	4	2362	9					
12	18724	X	11930	-0-	-6794	-0-	2170	1	7891	3	Y	1640	1645	0	82
							65	4	1804	9					

TOTAL GAS PROD: 258,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,498

HEMBY UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 295968 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12874 - 20559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162347	X	58897	-0-	-103450	-0-	792	1	49532	3	Y	7694	7709	0	194
							110	4	8463	9					
02	110519	X	22312	-0-	-88207	-0-	808	1	12572	3	Y	8106	8133	0	167
							15	4	8917	9					
03	107818	X	18459	-0-	-89359	-0-	1369	1	9524	3	Y	6851	6813	0	205
							30	4	7536	9					
04	104340	X	16185	-0-	-88155	-0-	1516	1	8659	3	Y	5437	5511	0	131
							29	4	5981	9					
05	96255	X	14291	-0-	-81964	-0-	1288	1	7465	3	Y	5018	4996	0	153
							18	4	5520	9					
06	57000	X	9803	-0-	-47197	-0-	742	1	4316	3	Y	4304	4332	0	125
							11	4	4734	9					
07	23839	X	8578	-0-	-15261	-0-	627	1	3295	3	Y	4223	4149	0	199
							11	4	4645	9					
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	1508	1	6927	3	Y	4120	4158	0	161
							17	4	4532	9					
09	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	4697	1	20982	3	Y	3788	3847	0	102
							110	4	4167	9					
10	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	4405	1	21445	3	Y	3574	3546	0	130
							331	4	3931	9					
11	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	2503	1	9278	3	Y	1812	1863	0	79
							75	4	1993	9					
12	10664	X	7313	-0-	-3351	-0-	1542	1	4946	3	Y	721	769	0	31
							32	4	793	9					

TOTAL GAS PROD: 242,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,648

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296133 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12724 - 23365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70463	X	15686	-0-	-54777	-0-	387	1	10185	3	Y	4644	4625	0	168
							6	4	5108	9					
02	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	452	1	12428	3	Y	4529	4495	0	202
							12	4	4982	9					
03	30597	X	17201	-0-	-13396	-0-	81	1	12670	3	Y	4035	4043	0	194
							11	4	4439	9					
04	29610	X	15589	-0-	-14021	-0-	76	1	11350	3	Y	3762	3790	0	166
							25	4	4138	9					
05	27249	X	15142	-0-	-12107	-0-	72	1	11130	3	Y	3555	3571	0	150
							29	4	3911	9					
06	18480	X	14041	-0-	-4439	-0-	72	1	9935	3	Y	3638	3565	0	223
							32	4	4002	9					
*07	19096	X	13409	-0-	-5687	-0-	36	1	9465	3	Y	3506	3655	0	74
							51	4	3857	9					
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	46	1	9170	3	Y	3806	3804	0	76
							23	4	4187	9					
*09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	43	1	8844	3	Y	3660	3661	0	75
							21	4	4026	9					
*10	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	42	1	9706	3	Y	3361	3324	0	112
							3	4	3697	9					
*11	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	50	1	9021	3	Y	3431	3394	0	149
							4	4	3774	9					
12	13020	X	11288	-0-	-1732	-0-	43	1	7902	3	Y	3035	3076	0	108
							4	4	3339	9					

TOTAL GAS PROD: 172,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,962

ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296140 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12401 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30070	X	11711	-0-	-18359	-0-	1099	1	6984	3	Y	3218	3229	0	53
							88	4	3540	9					
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	169	1	1015	3	Y	314	362	0	5
							9	4	345	9					
03	19158	X	1315	-0-	-17843	-0-	360	1	623	3	Y	291	292	0	4
							12	4	320	9					
04	16470	X	819	-0-	-15651	-0-	239	1	386	3	Y	164	165	0	3
							14	4	180	9					
05	15531	X	666	-0-	-14865	-0-	194	1	325	3	Y	129	129	0	3
							5	4	142	9					
06	11340	X	264	-0-	-11076	-0-	76	1	117	3	Y	64	66	0	1
							1	4	70	9					
07	1643	X	518	-0-	-1125	-0-	158	1	325	3	Y	31	32	0	-0-
							1	4	34	9					
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	391	1	823	3	Y	664	652	0	12
							6	4	730	9					
11	3000	N	11890	-0-	8890	8890	2703	1	5551	3	Y	3255	3217	0	50
							55	4	3581	9					
12	3100	N	10664	-0-	7564	16454	2694	1	4920	3	Y	2741	2738	0	53
							35	4	3015	9					

TOTAL GAS PROD: 41,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,871

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA WELL #: 1H RRCID -> 296162 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12313 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89001	X	26969	-0-	-62032	-0-	1429	1	19239	3	Y	5621	5623	0			93
							118	4	6183	9							
02	83259	X	13801	-0-	-69458	-0-	929	1	9100	3	Y	3382	3426	0			49
							52	4	3720	9							
03	89001	X	36823	-0-	-52178	-0-	10568	1	18307	3	Y	6916	6880	0			85
							340	4	7608	9							
04	86130	X	24707	-0-	-61423	-0-	6905	1	11124	3	Y	5699	5666	0			118
							409	4	6269	9							
05	28644	X	21213	-0-	-7431	-0-	5504	1	9209	3	Y	5784	5767	0			135
							138	4	6362	9							
06	35640	X	18049	-0-	-17591	-0-	4651	1	7155	3	Y	5630	5689	0			76
							50	4	6193	9							
07	36828	X	19543	-0-	-17285	-0-	4336	1	8929	3	Y	5673	5682	0			67
							38	4	6240	9							
08	36828	X	17992	-0-	-18836	-0-	4173	1	8178	3	Y	5064	5051	0			80
							71	4	5570	9							
09	24720	X	15936	-0-	-8784	-0-	2952	1	6892	3	Y	5506	5490	0			96
							35	4	6057	9							
10	21204	X	18128	-0-	-3076	-0-	3392	1	7149	3	Y	6854	6830	0			120
							48	4	7539	9							
11	18900	X	15155	-0-	-3745	-0-	2805	1	5760	3	Y	5939	5969	0			90
							57	4	6533	9							
12	19530	X	13903	-0-	-5627	-0-	2567	1	4687	3	Y	6014	5987	0			117
							34	4	6615	9							

TOTAL GAS PROD: 242,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,082

L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11910 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		55142	-0-	55142	55142	1081	1	32059	3	Y	19583	19439	0			144
							461	4	21541	9							
05	SHUT IN		73008	-0-	73008	128150	1340	1	45676	3	Y	23521	23496	0			169
							119	4	25873	9							
06	SHUT IN		55245	-0-	55245	183395	1133	1	35205	3	Y	17102	17047	0			224
							95	4	18812	9							
07	228248	X	44853	-0-	-183395	-0-	2785	1	29834	3	Y	11065	11215	0			74
							62	4	12172	9							
08	43745	X	43745	-0-	-0-	-0-	3967	1	26396	3	Y	12126	12093	0			107
							43	4	13339	9							
09	37920	X	19972	-0-	-17948	-0-	2059	1	12202	3	Y	5146	5186	0			67
							50	4	5661	9							
10	39184	X	22000	-0-	-17184	-0-	2390	1	13262	3	Y	5740	5727	0			80
							34	4	6314	9							
11	37920	X	32561	-0-	-5359	-0-	3529	1	20755	3	Y	7462	7469	0			73
							69	4	8208	9							
12	39184	X	25450	-0-	-13734	-0-	2377	1	14744	3	Y	7542	7528	0			87
							33	4	8296	9							

TOTAL GAS PROD: 371,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,287

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11954 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		56306	-0-	56306	56306	1158	1	33876	3	Y	18895	18756	0			139
							487	4	20785	9							
05	SHUT IN		70447	-0-	70447	126753	1308	1	45779	3	Y	21127	21114	0			152
							120	4	23240	9							
06	SHUT IN		56008	-0-	56008	182761	1123	1	37921	3	Y	15329	15281	0			200
							102	4	16862	9							
07	233566	X	50805	-0-	-182761	-0-	3512	1	34489	3	Y	11575	11698	0			77
							71	4	12733	9							
08	38967	X	25668	-0-	-13299	-0-	2517	1	16745	3	Y	5799	5825	0			51
							27	4	6379	9							
09	37710	X	27339	-0-	-10371	-0-	2897	1	17246	3	Y	6478	6447	0			82
							70	4	7126	9							
10	38967	X	21740	-0-	-17227	-0-	2500	1	13872	3	Y	4847	4861	0			68
							36	4	5332	9							
11	37710	X	21370	-0-	-16340	-0-	2417	1	14212	3	Y	4267	4293	0			42
							47	4	4694	9							
12	38967	X	18333	-0-	-20634	-0-	2012	1	12485	3	Y	3462	3464	0			40
							28	4	3808	9							

TOTAL GAS PROD: 348,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,779

L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		67264	-0-	67264	67264	1669	1	42002	3	Y	20900	20746	0			154
							603	4	22990	9							
05	SHUT IN		122462	-0-	122462	189726	2799	1	82080	3	Y	33971	33881	0			244
							215	4	37368	9							
06	SHUT IN		102416	-0-	102416	292142	2703	1	68260	3	Y	28426	28298	0			372
							184	4	31269	9							
07	361996	X	69854	-0-	-292142	-0-	1784	1	49310	3	Y	16962	17221	0			113
							102	4	18658	9							
08	76880	X	69282	-0-	-7598	-0-	6379	1	42444	3	Y	18536	18486	0			163
							69	4	20390	9							
09	89195	X	89195	-0-	-0-	-0-	3575	1	61376	3	Y	21805	21663	0			305
							258	4	23986	9							
10	115488	X	115488	-0-	-0-	-0-	2092	1	89044	3	Y	21928	21927	0			306
							231	4	24121	9							
11	90933	X	90933	-0-	-0-	-0-	2570	1	65847	3	Y	20272	20378	0			200
							217	4	22299	9							
12	76880	X	52252	-0-	-24628	-0-	5796	1	35959	3	Y	9469	9560	0			109
							81	4	10416	9							

TOTAL GAS PROD: 779,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,269

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72819	X	20059	-0-	-52760	-0-	1130	1	14490	3	Y	3947	3954	0			67
							97	4	4342	9							
02	68121	X	18451	-0-	-49670	-0-	1049	1	13132	3	Y	3845	3863	0			49
							40	4	4230	9							
03	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	1830	1	13224	3	Y	3462	3481	0			30
							88	4	3808	9							
04	22620	X	14582	-0-	-8038	-0-	1377	1	10377	3	Y	2463	2463	0			30
							119	4	2709	9							
05	22072	X	17232	-0-	-4840	-0-	1570	1	11714	3	Y	3556	3543	0			43
							36	4	3912	9							
06	19410	X	15972	-0-	-3438	-0-	1600	1	10960	3	Y	3087	3093	0			37
							16	4	3396	9							
07	19716	X	14542	-0-	-5174	-0-	1593	1	10278	3	Y	2394	2394	0			37
							38	4	2633	9							
08	15190	X	13227	-0-	-1963	-0-	1560	1	9616	3	Y	1843	1850	0			30
							24	4	2027	9							
09	14700	X	13471	-0-	-1229	-0-	1406	1	9050	3	Y	2721	2707	0			44
							22	4	2993	9							
10	15190	X	13737	-0-	-1453	-0-	1601	1	9580	3	Y	2297	2303	0			38
							29	4	2527	9							
11	14700	X	11268	-0-	-3432	-0-	1537	1	8611	3	Y	1003	1022	0			19
							17	4	1103	9							
12	14539	X	12945	-0-	-1594	-0-	1549	1	8946	3	Y	2210	2188	0			41
							19	4	2431	9							

TOTAL GAS PROD: 184,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,828

TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54622	X	20611	-0-	-34011	-0-	1047	1	13920	3	Y	5049	5068	0			86
							90	4	5554	9							
02	51098	X	16732	-0-	-34366	-0-	948	1	10674	3	Y	4613	4640	0			59
							36	4	5074	9							
03	18159	X	18159	-0-	-0-	-0-	1675	1	12106	3	Y	3906	3931	0			34
							81	4	4297	9							
04	23010	X	16538	-0-	-6472	-0-	1393	1	10498	3	Y	4115	4098	0			51
							120	4	4527	9							
05	23157	X	18939	-0-	-4218	-0-	1646	1	12282	3	Y	4521	4517	0			55
							38	4	4973	9							
06	19950	X	18029	-0-	-1921	-0-	1620	1	11101	3	Y	4811	4808	0			58
							16	4	5292	9							
07	18166	X	17181	-0-	-985	-0-	1733	1	11178	3	Y	3844	3842	0			60
							42	4	4228	9							
08	18941	X	15596	-0-	-3345	-0-	1678	1	10343	3	Y	3227	3234	0			53
							25	4	3550	9							
09	18330	X	13964	-0-	-4366	-0-	1436	1	9248	3	Y	2962	2967	0			48
							22	4	3258	9							
10	18941	X	15064	-0-	-3877	-0-	1584	1	9478	3	Y	3612	3600	0			60
							29	4	3973	9							
11	18030	X	15313	-0-	-2717	-0-	1654	1	9265	3	Y	3977	3964	0			73
							19	4	4375	9							
12	17174	X	14760	-0-	-2414	-0-	1562	1	9022	3	Y	3779	3781	0			71
							19	4	4157	9							

TOTAL GAS PROD: 200,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,416

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SHINER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 296349 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15037	-0-	15037	1136880	381	1	10036	3	Y	4196	4165	0	152
							4	4	4616	9					
02	1155659	X	18779	-0-	-1136880	-0-	489	1	13951	3	Y	3936	3913	0	175
							9	4	4330	9					
03	67518	X	19109	-0-	-48409	-0-	84	1	14881	3	Y	3757	3751	0	181
							11	4	4133	9					
04	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	83	1	14570	3	Y	3679	3697	0	163
							27	4	4047	9					
05	19306	X	19306	-0-	-0-	-0-	81	1	15240	3	Y	3593	3604	0	152
							33	4	3952	9					
06	19590	X	18584	-0-	-1006	-0-	74	1	14804	3	Y	3339	3286	0	205
							33	4	3673	9					
*07	20088	X	17189	-0-	-2899	-0-	36	1	13635	3	Y	3152	3290	0	67
							51	4	3467	9					
08	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	41	1	14046	3	Y	3084	3089	0	62
							21	4	3392	9					
*09	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	43	1	12903	3	Y	3300	3294	0	68
							21	4	3630	9					
*10	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	46	1	13997	3	Y	3294	3252	0	110
							3	4	3623	9					
*11	16050	X	16015	-0-	-35	-0-	48	1	12700	3	Y	2966	2947	0	129
							4	4	3263	9					
12	16585	X	15115	-0-	-1470	-0-	42	1	12192	3	Y	2615	2651	0	93
							4	4	2877	9					

TOTAL GAS PROD: 209,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,911

TURNBULL F-KOWALIK SA3 WELL #: 3H RRCID -> 296372 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67363	X	12402	-0-	-54961	-0-	826	1	7560	3	Y	3587	3605	0	61
							70	4	3946	9					
02	63017	X	11429	-0-	-51588	-0-	801	1	6742	3	Y	3506	3522	0	45
							29	4	3857	9					
03	67363	X	12012	-0-	-55351	-0-	1009	1	7294	3	Y	3327	3343	0	29
							49	4	3660	9					
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	381	1	2873	3	Y	1959	1964	0	24
							33	4	2155	9					
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	423	1	3153	3	Y	1702	1705	0	21
							10	4	1872	9					
06	12000	X	5464	-0-	-6536	-0-	457	1	3134	3	Y	1698	1699	0	20
							5	4	1868	9					
07	12214	X	5080	-0-	-7134	-0-	439	1	2829	3	Y	1637	1632	0	25
							11	4	1801	9					
08	11997	X	4477	-0-	-7520	-0-	379	1	2334	3	Y	1598	1597	0	26
							6	4	1758	9					
09	5460	X	2898	-0-	-2562	-0-	225	1	1451	3	Y	1108	1116	0	18
							3	4	1219	9					
10	5642	X	3049	-0-	-2593	-0-	339	1	2026	3	Y	616	624	0	10
							6	4	678	9					
11	5460	X	3739	-0-	-1721	-0-	331	1	1855	3	Y	1408	1392	0	26
							4	4	1549	9					
12	5084	X	2917	-0-	-2167	-0-	287	1	1655	3	Y	884	893	0	17
							3	4	972	9					

TOTAL GAS PROD: 74,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,030

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		53698	-0-	53698	53698	1140	1	32254	3	Y	18037	17904	0			133
							463	4	19841	9							
05	SHUT IN		57211	-0-	57211	110909	1119	1	37252	3	Y	17039	17049	0			123
							97	4	18743	9							
06	SHUT IN		45715	-0-	45715	156624	2553	1	30068	3	Y	11830	11798	0			155
							81	4	13013	9							
07	191280	X	34656	-0-	-156624	-0-	3855	1	22903	3	Y	7137	7244	0			48
							47	4	7851	9							
08	53444	X	27876	-0-	-25568	-0-	2703	1	17984	3	Y	6509	6500	0			57
							29	4	7160	9							
09	51720	X	20932	-0-	-30788	-0-	2515	1	12745	3	Y	5100	5079	0			78
							62	4	5610	9							
10	53444	X	16318	-0-	-37126	-0-	1850	1	10266	3	Y	3795	3820	0			53
							27	4	4175	9							
11	45720	X	30004	-0-	-15716	-0-	3358	1	19749	3	Y	6211	6203	0			61
							65	4	6832	9							
12	34658	X	7320	-0-	-27338	-0-	757	1	4694	3	Y	1689	1730	0			20
							11	4	1858	9							

TOTAL GAS PROD: 293,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,347

TURNBULL UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	8071	-0-	-33407	-0-	803	1	5542	3	Y	1507	1523	0			26
							68	4	1658	9							
02	38802	X	5012	-0-	-33790	-0-	709	1	3909	3	Y	335	357	0			4
							25	4	369	9							
03	41478	X	6729	-0-	-34749	-0-	676	1	4884	3	Y	1033	1028	0			9
							33	4	1136	9							
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	422	1	3181	3	Y	1960	1945	0			24
							36	4	2156	9							
05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	629	1	4693	3	Y	2442	2436	0			30
							14	4	2686	9							
06	7800	X	5759	-0-	-2041	-0-	494	1	3383	3	Y	1706	1715	0			21
							5	4	1877	9							
07	6727	X	3657	-0-	-3070	-0-	305	1	1970	3	Y	1250	1252	0			19
							7	4	1375	9							
08	8029	X	910	-0-	-7119	-0-	12	1	72	3	Y	751	758	0			12
							826	9									
09	7770	X	3103	-0-	-4667	-0-	245	1	1578	3	Y	1160	1153	0			19
							4	4	1276	9							
10	8029	X	5156	-0-	-2873	-0-	534	1	3196	3	Y	1287	1285	0			21
							10	4	1416	9							
11	5760	X	5092	-0-	-668	-0-	535	1	2997	3	Y	1413	1408	0			26
							6	4	1554	9							
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	419	1	2420	3	Y	1083	1089	0			20
							5	4	1191	9							

TOTAL GAS PROD: 61,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,927

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 296483 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54467	X	8536	-0-	-45931	-0-	633	1	5108	3	Y	2492	2490	0			43
							54	4	2741	9							
02	50953	X	8900	-0-	-42053	-0-	663	1	5134	3	Y	2799	2806	0			36
							24	4	3079	9							
03	54467	X	7508	-0-	-46959	-0-	611	1	4414	3	Y	2231	2247	0			20
							29	4	2454	9							
04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	540	1	4067	3	Y	2037	2032	0			25
							47	4	2241	9							
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	575	1	4293	3	Y	2052	2052	0			25
							13	4	2257	9							
06	9210	X	7350	-0-	-1860	-0-	602	1	4123	3	Y	2381	2377	0			29
							6	4	2619	9							
07	9517	X	7466	-0-	-2051	-0-	719	1	4636	3	Y	1904	1903	0			30
							17	4	2094	9							
08	7502	X	7322	-0-	-180	-0-	727	1	4483	3	Y	1910	1909	0			31
							11	4	2101	9							
09	7350	X	6431	-0-	-919	-0-	574	1	3695	3	Y	1957	1956	0			32
							9	4	2153	9							
10	7595	X	7425	-0-	-170	-0-	663	1	3969	3	Y	2528	2518	0			42
							12	4	2781	9							
11	7350	X	6970	-0-	-380	-0-	663	1	3713	3	Y	2351	2350	0			43
							8	4	2586	9							
12	7471	X	5908	-0-	-1563	-0-	550	1	3175	3	Y	1978	1984	0			37
							7	4	2176	9							

TOTAL GAS PROD: 87,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,620

CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296599 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12279 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74958	X	15139	-0-	-59819	-0-	814	1	10267	3	Y	3628	3633	0			60
							67	4	3991	9							
02	70122	X	3045	-0-	-67077	-0-	476	1	1442	3	Y	1001	1047	0			14
							26	4	1101	9							
03	74958	X	6221	-0-	-68737	-0-	1476	1	2556	3	Y	1947	1937	0			24
							47	4	2142	9							
04	72540	X	3146	-0-	-69394	-0-	792	1	1276	3	Y	937	942	0			19
							47	4	1031	9							
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	343	1	574	3	Y	358	369	0			8
							9	4	394	9							
06	14640	X	991	-0-	-13649	-0-	275	1	423	3	Y	264	268	0			4
							3	4	290	9							
07	6231	X	1210	-0-	-5021	-0-	216	1	445	3	Y	497	495	0			6
							2	4	547	9							
08	6231	X	621	-0-	-5610	-0-	146	1	286	3	Y	170	173	0			3
							2	4	187	9							
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,802

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 296756 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11623 - 17703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54653	X	9325	-0-	-45328	-0-	697	1	5787	3	Y	2529	2541	0			43
							59	4	2782	9							
02	51127	X	9140	-0-	-41987	-0-	781	1	5781	3	Y	2318	2331	0			30
							28	4	2550	9							
03	54653	X	10159	-0-	-44494	-0-	872	1	6305	3	Y	2673	2679	0			24
							42	4	2940	9							
04	52890	X	7415	-0-	-45475	-0-	584	1	4401	3	Y	2164	2161	0			27
							50	4	2380	9							
05	54653	X	9128	-0-	-45525	-0-	794	1	5921	3	Y	2177	2178	0			26
							18	4	2395	9							
06	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	807	1	5527	3	Y	1181	1193	0			14
							8	4	1299	9							
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	715	1	4608	3	Y	-0-	14	0			-0-
							17	4									
08	10168	X	8623	-0-	-1545	-0-	1003	1	6185	3	Y	1291	1270	0			21
							15	4	1420	9							
09	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	937	1	6033	3	Y	1875	1866	0			30
							14	4	2063	9							
10	9114	X	8345	-0-	-769	-0-	1007	1	6026	3	Y	1176	1187	0			19
							18	4	1294	9							
11	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	1057	1	5921	3	Y	1321	1316	0			24
							12	4	1453	9							
12	9362	X	7684	-0-	-1678	-0-	937	1	5409	3	Y	1206	1207	0			23
							11	4	1327	9							

TOTAL GAS PROD: 100,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,911

L.B. HAILEY-MORGAN SA WELL #: 1H RRCID -> 298305 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12391 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	1627	1	19724	3	Y	4054	4047	0			77
							66	4	4459	9							
*02	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	1551	1	17704	3	Y	4036	4001	0			112
							47	4	4440	9							
*03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	899	1	5675	3	Y	1529	1608	0			33
							32	4	1682	9							
*04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	99	1	643	3	Y	857	884	0			6
							9	4	943	9							
*05	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	680	3	Y	252	256	0			2
							2	4	277	9							
*06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	66	67	0			1
							1	4	73	9							
*07	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	1879	1	11162	3	Y	2985	2966	0			20
							23	4	3284	9							
*08	26588	X	26588	-0-	-0-	-0-	2940	1	19558	3	Y	3689	3677	0			32
							32	4	4058	9							
*09	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	2362	1	14762	3	Y	2754	2758	0			28
							55	4	3029	9							
*10	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	2528	1	14027	3	Y	3444	3424	0			48
							36	4	3788	9							
*11	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	2105	1	12380	3	Y	3231	3247	0			32
							41	4	3554	9							
*12	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	2037	1	12638	3	Y	3157	3153	0			36
							29	4	3473	9							

TOTAL GAS PROD: 180,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,054

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LESKE-JUDD-MOTL SA D WELL #: 4H RRCID -> 298538 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13845 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESKE-MOTL SA B WELL #: 2H RRCID -> 298540 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13698 - 18995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESKE-MOTL SA A WELL #: 1H RRCID -> 298548 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13461 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	54236	X	NO RPT	-0-	-54236	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATRIX PETROLEUM, LLC 533268
DOZER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298566 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 12737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298569 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73631	X	73631	-0-	-0-	-0-	3369	1	56059	3	N	12912	13714	1			240
							14203	9									
02	70132	X	70132	-0-	-0-	-0-	5825	1	52018	3	N	11172	10666	1			746
							12289	9									
03	72695	X	59745	-0-	-12950	-0-	3144	1	44325	3	N	11160	11465	1			441
							12276	9									
04	70350	X	61174	-0-	-9176	-0-	3204	1	46314	3	N	10596	10932	1			105
							11656	9									
05	72695	X	62156	-0-	-10539	-0-	3254	1	48006	3	N	9905	9489	1			521
							10896	9									
06	70350	X	56199	-0-	-14151	-0-	2491	1	43655	3	N	9139	9320	1			340
							10053	9									
07	72695	X	50160	-0-	-22535	-0-	2963	1	38441	3	N	7960	8206	1			94
							8756	9									
08	63209	X	44732	-0-	-18477	-0-	2144	1	34582	3	N	7278	6917	1			455
							8006	9									
09	61170	X	39441	-0-	-21729	-0-	2026	1	30016	3	N	6726	6726	1			455
							7399	9									
10	62155	X	39936	-0-	-22219	-0-	3013	1	30205	3	N	6107	5961	1			601
							6718	9									
11	56190	X	39382	-0-	-16808	-0-	3450	1	29367	3	N	5968	6208	1			361
							6565	9									
12	50158	X	39738	-0-	-10420	-0-	3492	1	29688	3	N	5962	5976	1			347
							6558	9									

TOTAL GAS PROD: 636,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,885

7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35593	-0-	35593	150547	1574	1	26187	3	N	7120	7691	1			191
							7832	9									
02	0	W	22612	-0-	22612	173159	1770	1	15801	3	N	4583	4453	1			321
							5041	9									
03	0	W	36187	-0-	36187	209346	1924	1	27126	3	N	6488	6473	1			336
							7137	9									
04	241286	X	31940	-0-	-209346	-0-	1682	1	24310	3	N	5407	5638	1			105
							5948	9									
05	40734	X	30068	-0-	-10666	-0-	1576	1	23243	3	N	4772	4321	1			556
							5249	9									
06	34086	X	26413	-0-	-7673	-0-	1167	1	20465	3	N	4346	4632	1			270
							4781	9									
07	32860	X	20698	-0-	-12162	-0-	1233	1	15994	3	N	3155	3117	1			308
							3471	9									
08	32860	X	24420	-0-	-8440	-0-	1178	1	18988	3	N	3867	3942	1			233
							4254	9									
09	31800	X	22554	-0-	-9246	-0-	1198	1	17751	3	N	3277	3244	1			266
							3605	9									
10	30070	X	20085	-0-	-9985	-0-	1518	1	15223	3	N	3040	2858	1			448
							3344	9									
11	26400	X	17964	-0-	-8436	-0-	1574	1	13395	3	N	2723	2931	1			240
							2995	9									
12	24428	X	17746	-0-	-6682	-0-	1550	1	13180	3	N	2742	2514	1			468
							3016	9									

TOTAL GAS PROD: 306,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,520

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	24199	-0-	-7793	-0-	1341	1	22356	2	Y	456	526	1			29
							502	9									
02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	1251	1	19463	2	Y	370	262	1			137
							407	9									
03	28272	X	21609	-0-	-6663	-0-	1389	1	19821	2	Y	363	398	1	5	8	97
							399	9									
04	26970	X	18365	-0-	-8605	-0-	1295	1	16729	2	Y	310	261	1			146
							341	9									
05	26102	X	19194	-0-	-6908	-0-	1459	1	17387	2	Y	316	409	1	1	8	52
							348	9									
06	23430	X	17408	-0-	-6022	-0-	1401	1	15711	2	Y	269	268	1	1	8	52
							296	9									
07	22568	X	17101	-0-	-5467	-0-	1425	1	15420	2	Y	233	123	1			162
							256	9									
08	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	1259	1	15505	3	Y	466	476	1	1	8	151
							513	9									
09	18570	X	12945	-0-	-5625	-0-	1444	1	11433	3	Y	62	111	1	1	8	101
							68	9									
10	19189	X	15992	-0-	-3197	-0-	1332	1	14401	3	Y	235	240	1	4	8	92
							259	9									
11	17400	X	11516	-0-	-5884	-0-	811	1	10523	3	Y	165	188	1			69
							182	9									
12	17267	X	11676	-0-	-5591	-0-	547	1	10766	3	Y	330	192	1			207
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 208,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73780	X	40666	-0-	-33114	-0-	2282	1	38135	2	Y	226	247	1			13
							249	9									
02	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	2113	1	32869	2	Y	179	126	1			66
							197	9									
03	51429	X	34894	-0-	-16535	-0-	2277	1	32442	2	Y	159	179	1	2	8	44
							175	9									
04	46050	X	30755	-0-	-15295	-0-	2187	1	28417	2	Y	137	116	1			65
							151	9									
05	44671	X	31379	-0-	-13292	-0-	2420	1	28828	2	Y	119	163	1			21
							131	9									
06	39360	X	27705	-0-	-11655	-0-	2256	1	25328	2	Y	110	110	1			21
							121	9									
07	37603	X	28392	-0-	-9211	-0-	2386	1	25860	2	Y	133	66	1			88
							146	9									
08	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	2234	1	27507	3	Y	273	274	1	1	8	86
							300	9									
09	30750	X	25649	-0-	-5101	-0-	2868	1	22718	3	Y	57	75	1			68
							63	9									
10	31372	X	25380	-0-	-5992	-0-	2137	1	23102	3	Y	128	140	1	2	8	54
							141	9									
11	29070	X	691	-0-	-28379	-0-	49	1	642	3	Y	-0-	3	1			51
12	30039	X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 310,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
SCORPION WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13994 PERF.14303 - 22260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	81260	-0-	81260	81260	358 1 3599 9	77303 2	Y	3272	3028 1		244
05	SHUT IN	223233	-0-	223233	304493	793 1 8529 9	213911 2	Y	7754	7824 1		174
06	SHUT IN	220523	-0-	220523	525016	999 1 8503 9	211021 2	Y	7730	7686 1		218
07	SHUT IN	205530	-0-	205530	730546	1037 1 7873 9	196620 2	Y	7157	7086 1	4 8	285
08	918685 X	188139	-0-	-730546	-0-	998 1 7020 9	180121 3	Y	6382	6389 1	15 8	263
09	237360 X	155152	-0-	-82208	-0-	915 1 5611 9	148626 3	Y	5101	5124 1	6 8	234
10	245272 X	146805	-0-	-98467	-0-	961 1 5346 9	140498 3	Y	4860	4912 1	8 8	174
11	237360 X	122677	-0-	-114683	-0-	815 1 4535 9	117327 3	Y	4123	4098 1	8 8	191
12	245272 X	117381	-0-	-127891	-0-	825 1 4360 9	112196 3	Y	3964	3844 1	1 8	310

TOTAL GAS PROD: 1,460,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,343

SCORPION WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13938 PERF.14087 - 22908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	79774	-0-	79774	79774	354 1 3046 9	76374 2	Y	2769	2562 1		207
05	SHUT IN	219076	-0-	219076	298850	780 1 7535 9	210761 2	Y	6850	6904 1		153
06	SHUT IN	194261	-0-	194261	493111	884 1 6867 9	186510 2	Y	6243	6220 1		176
07	SHUT IN	166966	-0-	166966	660077	843 1 5891 9	160232 2	Y	5355	5314 1	3 8	214
08	813342 X	153265	-0-	-660077	-0-	816 1 5135 9	147314 3	Y	4668	4679 1	11 8	192
09	221700 X	130570	-0-	-91130	-0-	775 1 3902 9	125893 3	Y	3547	3564 1	4 8	171
10	229090 X	121074	-0-	-108016	-0-	797 1 3663 9	116614 3	Y	3330	3375 1	6 8	120
11	194250 X	104187	-0-	-90063	-0-	695 1 3295 9	100197 3	Y	2995	2970 1	6 8	139
12	166966 X	99349	-0-	-67617	-0-	704 1 3032 9	95613 3	Y	2756	2678 1	1 8	216

TOTAL GAS PROD: 1,268,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,513

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
SCORPION WELL #: 2H RRCID -> 296523 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		85585	-0-	85585	85585	383	1	82321	2	Y	2619	2422	1			197
							2881	9									
05	SHUT IN		225402	-0-	225402	310987	806	1	217849	2	Y	6134	6193	1			138
							6747	9									
06	SHUT IN		216111	-0-	216111	527098	988	1	208597	2	Y	5933	5903	1			168
							6526	9									
07	SHUT IN		190546	-0-	190546	717644	968	1	183879	2	Y	5181	5139	1	3	8	207
							5699	9									
08	888110	X	170466	-0-	-717644	-0-	912	1	164705	3	Y	4408	4423	1	10	8	182
							4849	9									
09	228390	X	145243	-0-	-83147	-0-	863	1	140268	3	Y	3738	3752	1	5	8	163
							4112	9									
10	236003	X	133801	-0-	-102202	-0-	885	1	129381	3	Y	3214	3256	1	5	8	116
							3535	9									
11	216120	X	111595	-0-	-104525	-0-	749	1	107797	3	Y	2772	2754	1	6	8	128
							3049	9									
12	190557	X	105559	-0-	-84998	-0-	751	1	102028	3	Y	2527	2456	1	1	8	198
							2780	9									

TOTAL GAS PROD: 1,384,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,526

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	276	1	922	2	Y	401	389	1			428
							7	4	441	9							
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	275	1	262	2	Y	455	451	1			432
							2	4	501	9							
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	292	1	789	2	Y	441	460	1			413
							6	4	485	9							
04	1560	N	1284	-0-	-276	-0-	359	1	617	2	Y	275	159	1			529
							5	4	303	9							
05	1116	N	340	-0-	-776	-0-	139	1	115	2	Y	76	184	1			421
							2	4	84	9							
06	1530	N	50	-0-	-1480	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					421
07	1333	N	23	-0-	-1310	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					421
08	DLQ G-10		360	-0-	360	360	50	1	309	2	Y	-0-					421
							1	4									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	360					Y	3	223	0	201	1	-0-
10	DLQ G-10		190	-0-	190	550	5	1	57	2	Y	116	59	0	55	1	2
							128	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	550					Y	163	87	0	76	1	2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	550					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	823	-0-	823	9361	381	1	1	4	Y	401	77	0	325	1	5
							441	9									
02	2900	N	762	-0-	-2138	7223	398	1	1	4	Y	330	67	0	264	1	4
							363	9									
03	3100	N	866	-0-	-2234	4989	427	1	87	2	Y	317	101	0	216	1	4
							3	4	349	9							
04	3000	N	1177	-0-	-1823	3166	431	1	365	2	Y	343	39	0	301	1	7
							4	4	377	9							
05	3100	N	1354	-0-	-1746	1420	477	1	671	2	Y	179	26	0	157	1	3
							9	4	197	9							
06	3000	N	1614	-0-	-1386	34	866	1	556	2	Y	168	7	0	162	1	2
							7	4	185	9							
07	1508	N	1474	-0-	-34	-0-	454	1	152	2	Y	786	10	0	756	1	22
							3	4	865	9							
08	DLQ	G-10	364	-0-	364	364	211	1	27	2	Y	114	85	0	51	1	-0-
							1	4	125	9							
09	DLQ	G-10	669	-0-	669	1033	275	1	250	2	Y	127	67	0	60	1	-0-
							4	4	140	9							
10	DLQ	G-10	502	-0-	502	1535	300	1	81	2	Y	108	56	0	52	1	-0-
							2	4	119	9							
11	1770	N	235	-0-	-1535	-0-	150	1	85	9	Y	77	40	0	35	1	2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,950

HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	561	-0-	561	3511	358	1	2	4	Y	183	36	0	147	1	2
							201	9									
02	2900	N	688	-0-	-2212	1299	363	1	172	2	Y	137	23	0	114	1	2
							2	4	151	9							
03	2178	N	879	-0-	-1299	-0-	391	1	291	2	Y	175	58	0	117	1	2
							4	4	193	9							
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	345	1	349	2	Y	138	19	0	118	1	3
							3	4	152	9							
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	337	1	344	2	Y	132	19	0	114	1	2
							6	4	145	9							
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	514	1	166	2	Y	131	9	0	122	1	2
							3	4	144	9							
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	467	1	572	2	Y	805	5	0	780	1	22
							5	4	886	9							
08	DLQ	G-10	284	-0-	284	284	156	1	72	2	Y	50	45	0	27	1	-0-
							1	4	55	9							
09	DLQ	G-10	1148	-0-	1148	1432	292	1	695	2	Y	140	73	0	66	1	1
							7	4	154	9							
10	DLQ	G-10	986	-0-	986	2418	286	1	518	2	Y	162	84	0	77	1	2
							4	4	178	9							
11	2622	N	204	-0-	-2418	-0-	111	1	24	2	Y	63	33	0	29	1	3
							69	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10062	-0-	10062	43642	839	1	7729	2	Y	1310	281	0	1037	1	16
							53	4	1441	9							
02	52351	X	8709	-0-	-43642	-0-	759	1	6688	2	Y	1123	230	0	896	1	13
							27	4	1235	9							
03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	798	1	7140	2	Y	1231	388	0	842	1	14
							45	4	1354	9							
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	667	1	5627	2	Y	1167	148	0	1010	1	23
							32	4	1284	9							
05	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	593	1	3331	2	Y	1239	197	0	1047	1	18
							34	4	1363	9							
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	1118	1	3034	2	Y	1206	54	0	1153	1	17
							21	4	1327	9							
07	5518	X	4856	-0-	-662	-0-	705	1	2716	2	Y	1290	65	0	1205	1	37
							16	4	1419	9							
08	DLQ G-10		4288	-0-	4288	4288	562	1	2358	2	Y	1234	787	0	469	1	15
							11	4	1357	9							
09	DLQ G-10		4007	-0-	4007	8295	385	1	2307	2	Y	1177	623	0	561	1	8
							20	4	1295	9							
10	DLQ G-10		2628	-0-	2628	10923	343	1	1453	2	Y	748	391	0	361	1	4
							9	4	823	9							
11	13945	X	3022	-0-	-10923	-0-	303	1	2339	2	Y	339	180	0	157	1	6
							7	4	373	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 65,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,064

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	520	1	1177	2	Y	189	47	0	144	1	2
							10	4	208	9							
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	501	1	1766	2	Y	105	22	0	84	1	1
							8	4	116	9							
03	3100	N	3956	-0-	856	856	487	1	3318	2	Y	118	30	0	88	1	1
							21	4	130	9							
04	3000	N	4191	-0-	1191	2047	488	1	3449	2	Y	213	20	0	190	1	4
							20	4	234	9							
05	3100	N	4252	-0-	1152	3199	535	1	3507	2	Y	159	21	0	140	1	2
							35	4	175	9							
06	6685	X	3486	-0-	-3199	-0-	817	1	2499	2	Y	139	3	0	136	1	2
							17	4	153	9							
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	581	1	2814	2	Y	1025	11	0	988	1	28
							16	4	1128	9							
08	DLQ G-10		412	-0-	412	412	53	1	351	2	Y	5	21	0	12	1	-0-
							2	4	6	9							
09	2158	X	1746	-0-	-412	-0-	171	1	1356	2	Y	189	98	0	89	1	2
							11	4	208	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	289	150	0	138	1	3
11	1500	X	246	-0-	-1254	-0-	4	1	115	2	Y	115	62	0	53	1	3
							127	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1402	-0-	1402	8243	485	1	633	2	Y	252	71	0	180	1	3
							7	4	277	9							
02	2900	N	1832	-0-	-1068	7175	469	1	1016	2	Y	311	57	0	254	1	3
							5	4	342	9							
03	3100	N	2867	-0-	-233	6942	434	1	2037	2	Y	347	100	0	246	1	4
							14	4	382	9							
04	3000	N	2807	-0-	-193	6749	435	1	2124	2	Y	214	27	0	187	1	4
							13	4	235	9							
05	3100	N	2977	-0-	-123	6626	483	1	2179	2	Y	265	35	0	230	1	4
							23	4	292	9							
06	3000	N	2207	-0-	-793	5833	728	1	1439	2	Y	26	3	0	27	1	-0-
							11	4	29	9							
07	3100	N	1484	-0-	-1616	4217	408	1	288	2	Y	714	14	0	680	1	20
							3	4	785	9							
08	DLQ G-10		67	-0-	67	4284	36	1	31	9	Y	28	30	0	18	1	-0-
09	DLQ G-10		774	-0-	774	5058	292	1	482	9	Y	438	228	0	206	1	4
10	DLQ G-10		585	-0-	585	5643	128	1	457	9	Y	415	216	0	199	1	4
11	2800	N	-0-	-0-	-2800	2843					Y	85	47	0	41	1	1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2843					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,095

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2980	-0-	-709	-0-	528	1	947	2	N	1360	288	0	1081	1	17
							9	4	1496	9							
02	3451	X	2621	-0-	-830	-0-	474	1	823	2	N	1200	250	0	954	1	13
							4	4	1320	9							
03	3689	X	2067	-0-	-1622	-0-	484	1	640	2	N	852	259	0	597	1	9
							6	4	937	9							
04	3570	X	2072	-0-	-1498	-0-	490	1	715	2	N	783	99	0	677	1	16
							6	4	861	9							
05	3410	X	2209	-0-	-1201	-0-	538	1	730	2	N	846	133	0	717	1	12
							10	4	931	9							
06	2880	X	2287	-0-	-593	-0-	929	1	541	2	N	736	31	0	707	1	10
							7	4	810	9							
07	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	661	1	734	2	N	1180	47	0	1110	1	33
							6	4	1298	9							
08	2201	X	529	-0-	-1672	-0-	247	1	282	9	N	256	181	0	108	1	-0-
09	2280	X	476	-0-	-1804	-0-	278	1	198	9	N	180	94	0	85	1	1
10	2697	X	1833	-0-	-864	-0-	315	1	974	2	N	488	250	0	231	1	8
							7	4	537	9							
11	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	199	1	1593	2	N	78	46	0	40	1	-0-
							4	4	86	9							
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,959

HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		210	-0-	210	3327	127	1	83	9	Y	75	23	0	54	1	1
02	2900	N	478	-0-	-2422	905	319	1	143	2	Y	13	5	0	9	1	-0-
							2	4	14	9							
03	1572	N	667	-0-	-905	-0-	342	1	125	2	Y	180	56	0	122	1	2
							2	4	198	9							
04	210	N	81	-0-	-129	-0-	30	1	51	9	Y	46	6	0	41	1	1
05	310	N	10	-0-	-300	-0-	9	1	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	279	1	1	4	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	570	1	2	4	Y	1940	917	0	944	1	79
							2134	9									
08	DLQ G-10		235	-0-	235	235	234	1	1	9	Y	1	50	0	30	1	-0-
09	DLQ G-10		686	-0-	686	921	258	1	423	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	DLQ G-10		485	-0-	485	1406	248	1	234	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	1434	N	28	-0-	-1406	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		744	-0-	744	4489	451	1	293	9	Y	266	57	0	210	1	3
02	2900	N	519	-0-	-2381	2108	286	1	233	9	Y	212	45	0	168	1	2
03	2637	N	529	-0-	-2108	-0-	296	1	233	9	Y	212	69	0	143	1	2
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	417	1	202	2	Y	189	25	0	162	1	4
							3	4	208	9							
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	432	1	254	2	Y	158	25	0	135	1	2
							5	4	174	9							
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	606	1	107	2	Y	129	6	0	123	1	2
							3	4	142	9							
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	597	1	272	2	Y	1031	10	0	995	1	28
							4	4	1134	9							
08	DLQ G-10		321	-0-	321	321	173	1	101	2	Y	42	44	0	26	1	-0-
							1	4	46	9							
09	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1902	280	1	1141	2	Y	135	70	0	63	1	2
							11	4	149	9							
10	DLQ G-10		1608	-0-	1608	3510	273	1	1140	2	Y	171	89	0	82	1	2
							7	4	188	9							
11	2800	N	655	-0-	-2145	1365	106	1	489	2	Y	54	29	0	25	1	2
							1	4	59	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1365					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2149	-0-	2149	13711	524	1	398	2	Y	1111	170	0	943	1	14
							5	4	1222	9							
02	19981	X	6270	-0-	-13711	-0-	576	1	3961	2	Y	1561	328	0	1228	1	19
							16	4	1717	9							
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	489	1	1274	2	Y	1269	406	0	866	1	16
							10	4	1396	9							
04	2070	X	1844	-0-	-226	-0-	420	1	269	2	Y	1047	137	0	905	1	21
							3	4	1152	9							
05	2759	X	1831	-0-	-928	-0-	486	1	3	4	Y	1220	219	0	1004	1	18
							1342	9									
06	2670	X	2136	-0-	-534	-0-	785	1	210	2	Y	1033	43	0	994	1	14
							5	4	1136	9							
07	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	589	1	715	2	Y	1097	84	0	994	1	33
							6	4	1207	9							
08	DLQ G-10		4119	-0-	4119	4119	572	1	1584	2	Y	1777	1114	0	664	1	32
							8	4	1955	9							
09	DLQ G-10		3330	-0-	3330	7449	366	1	1905	2	Y	947	513	0	462	1	4
							17	4	1042	9							
10	DLQ G-10		4934	-0-	4934	12383	367	1	2656	2	Y	1723	891	0	821	1	15
							16	4	1895	9							
11	14799	X	2416	-0-	-12383	-0-	200	1	1679	2	Y	484	262	0	228	1	9
							5	4	532	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 34,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,269

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	445	1	2254	2	N	512	89	0	427	1	6
							16	4	563	9							
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	366	1	1634	2	N	426	78	0	348	1	6
							7	4	469	9							
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	502	1	2206	2	N	355	126	0	231	1	4
							15	4	391	9							
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	425	1	2324	2	N	264	28	0	235	1	5
							14	4	290	9							
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	531	1	1906	2	N	300	53	0	244	1	8
							21	4	330	9							
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1002	1	1869	2	N	236	10	0	231	1	3
							14	4	260	9							
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	552	1	1239	2	N	975	23	0	928	1	27
							8	4	1073	9							
08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	289	1	1069	2	N	203	144	0	86	1	-0-
							5	4	223	9							
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	382	1	1832	2	N	206	108	0	97	1	1
							17	4	227	9							
10	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	407	1	1920	2	N	97	51	0	47	1	-0-
							12	4	107	9							
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	230	1	1250	2	N	142	76	0	66	1	-0-
							4	4	156	9							
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,716

HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	872	1	8218	2	N	1657	325	0	1333	1	20
							56	4	1823	9							
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	778	1	4698	2	N	1756	369	0	1387	1	20
							19	4	1932	9							
03	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	1010	1	8956	2	N	2339	748	0	1585	1	26
							56	4	2573	9							
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	789	1	4574	2	N	1794	232	0	1552	1	36
							27	4	1973	9							
05	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	872	1	4560	2	N	2017	316	0	1708	1	29
							47	4	2219	9							
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1487	1	2288	2	N	1766	82	0	1688	1	25
							19	4	1943	9							
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	840	1	4118	2	N	1579	111	0	1447	1	46
							23	4	1737	9							
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	720	1	3373	2	N	1792	1136	0	677	1	25
							15	4	1971	9							
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	544	1	2189	2	N	1813	960	0	865	1	13
							20	4	1994	9							
10	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	579	1	4200	2	N	1942	1007	0	928	1	20
							25	4	2136	9							
11	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	347	1	3821	2	N	1093	583	0	507	1	23
							10	4	1202	9							
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 81,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,548

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	758	1	5595	2	N	1442	294	0	1153	1	18
							39	4	1586	9							
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	512	1	2177	2	N	1149	268	0	885	1	14
							10	4	1264	9							
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	641	1	4862	2	N	1053	334	0	721	1	12
							31	4	1158	9							
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	572	1	3927	2	N	991	124	0	859	1	20
							23	4	1090	9							
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	604	1	3652	2	N	842	126	0	724	1	12
							37	4	926	9							
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	1121	1	3063	2	N	805	36	0	770	1	11
							21	4	886	9							
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	735	1	3272	2	N	1328	47	0	1254	1	38
							19	4	1461	9							
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	599	1	3354	2	N	735	480	0	286	1	7
							15	4	809	9							
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	517	1	4977	2	N	823	433	0	390	1	7
							41	4	905	9							
10	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	497	1	5880	2	N	1000	518	0	478	1	11
							33	4	1100	9							
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	309	1	3919	2	N	612	326	0	284	1	13
							11	4	673	9							
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 63,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,780

HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	777	1	5217	2	N	1671	413	0	1273	1	21
							37	4	1838	9							
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	602	1	4515	2	N	1140	233	0	914	1	14
							18	4	1254	9							
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	759	1	5102	2	N	1640	515	0	1120	1	19
							33	4	1804	9							
04	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	1031	1	10194	2	N	2535	370	0	2132	1	52
							57	4	2789	9							
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	661	1	4461	2	N	1368	214	0	1186	1	20
							44	4	1505	9							
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1198	1	3286	2	N	1432	62	0	1370	1	20
							23	4	1575	9							
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	847	1	4086	2	N	1560	81	0	1454	1	45
							23	4	1716	9							
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	507	1	2610	2	N	850	549	0	327	1	19
							12	4	935	9							
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	514	1	4744	2	N	1294	686	0	618	1	9
							39	4	1423	9							
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	463	1	4302	2	N	1258	652	0	601	1	14
							25	4	1384	9							
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	255	1	2327	2	N	638	343	0	298	1	11
							6	4	702	9							
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 75,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,386

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	463	1	1463	2	N	1405	271	0	1150	1	17
							12	4	1546	9							
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	435	1	1025	2	N	733	186	0	555	1	9
							5	4	806	9							
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	445	1	1337	2	N	1011	309	0	700	1	11
							10	4	1112	9							
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	415	1	1517	2	N	910	114	0	789	1	18
							10	4	1001	9							
05	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	475	1	1384	2	N	332	47	0	298	1	5
							16	4	365	9							
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	1228	1	1806	2	N	666	27	0	635	1	9
							15	4	733	9							
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	545	1	990	2	N	975	36	0	920	1	28
							7	4	1073	9							
08	1798	X	1280	-0-	-518	-0-	375	1	564	2	N	306	209	0	125	1	-0-
							4	4	337	9							
09	1740	X	1058	-0-	-682	-0-	231	1	592	2	N	208	109	0	98	1	1
							6	4	229	9							
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	298	1	1289	2	N	589	303	0	279	1	8
							8	4	648	9							
11	1740	X	1229	-0-	-511	-0-	165	1	581	2	N	437	233	0	202	1	10
							2	4	481	9							
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 26,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,572

HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	346	1	1	4	N	325	71	0	255	1	4
							358	9									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	329	1	1	4	N	281	58	0	224	1	3
							309	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	344	1	1	4	N	258	86	0	172	1	3
							284	9									
04	690	N	588	-0-	-102	-0-	331	1	1	4	N	233	25	0	207	1	4
							256	9									
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	337	1	2	4	N	225	35	0	191	1	3
							248	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	498	1	1	4	N	203	11	0	192	1	3
							223	9									
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	466	1	10	2	N	807	12	0	776	1	22
							2	4	888	9							
08	589	N	216	-0-	-373	-0-	135	1	81	9	N	74	60	0	36	1	-0-
09	720	N	630	-0-	-90	-0-	259	1	174	2	N	176	92	0	83	1	1
							3	4	194	9							
10	930	N	509	-0-	-421	-0-	254	1	113	2	N	127	66	0	61	1	1
							2	4	140	9							
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	97	1	152	9	N	138	72	0	63	1	4
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,847

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17472	-0-	17472	137163	789	1	14315	2	Y	2068	412	0	1698	1	26
							93	4	2275	9							
02	155733	X	18570	-0-	-137163	-0-	789	1	14640	2	Y	2805	603	0	2195	1	33
							55	4	3086	9							
03	17608	X	16481	-0-	-1127	-0-	794	1	12589	2	Y	2747	865	0	1884	1	31
							76	4	3022	9							
04	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	888	1	13868	2	Y	2736	326	0	2387	1	54
							75	4	3010	9							
05	17608	X	16264	-0-	-1344	-0-	910	1	12622	2	Y	2376	366	0	2030	1	34
							118	4	2614	9							
06	17040	X	14326	-0-	-2714	-0-	1567	1	10374	2	Y	2112	91	0	2026	1	29
							62	4	2323	9							
07	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	1217	1	15430	2	Y	2303	102	0	2164	1	66
							78	4	2533	9							
08	DLQ G-10		20565	-0-	20565	20565	1039	1	17628	2	Y	1661	1068	0	637	1	22
							71	4	1827	9							
09	DLQ G-10		19172	-0-	19172	39737	845	1	16353	2	Y	1677	888	0	800	1	11
							129	4	1845	9							
10	DLQ G-10		20287	-0-	20287	60024	820	1	16808	2	Y	2334	1209	0	1114	1	22
							92	4	2567	9							
11	71586	X	11562	-0-	-60024	-0-	403	1	9692	2	Y	1311	702	0	610	1	21
							25	4	1442	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 191,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,130

HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	117	55	0	57	1	5
							3	4	129	9							
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	-0-	3	0	2	1	-0-
							1	4									
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	524	1	2635	2	N	1809	388	0	1440	1	23
							19	4	1990	9							
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	511	1	1666	2	N	1302	249	0	1060	1	16
							8	4	1432	9							
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	473	1	1205	2	N	1086	341	0	748	1	13
							9	4	1195	9							
04	1980	X	1563	-0-	-417	-0-	293	1	567	2	N	635	115	0	519	1	14
							4	4	699	9							
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	6	0	8	1	-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	1584	X	136	-0-	-1448	-0-	3	1	59	2	N	67	42	0	25	1	-0-
							74	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	434	228	0	206	1	-0-
10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	563	1	403	2	N	798	412	0	380	1	6
							5	4	878	9							
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	245	1	13	2	N	300	160	0	139	1	7
							1	4	330	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,431

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	3100	N	24666	-0-	21566	21566	2326	1	14318	2	N	7235	4461	0	2652	1	128
							63	4	7959	9			5	8			
09	3000	N	53622	-0-	50622	72188	3371	1	32597	2	N	15763	8294	0	7473	1	124
							315	4	17339	9							
10	3100	N	61541	-0-	58441	130629	3752	1	38748	2	N	17108	8890	0	8191	1	151
							222	4	18819	9							
11	190927	X	60298	-0-	-130629	-0-	3786	1	38802	2	N	15934	8527	0	7412	1	146
							183	4	17527	9							
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 200,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,064

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	452	1	2642	2	N	920	900	1			83
							19	4	1012	9							
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	422	1	2250	2	N	773	657	1			199
							9	4	850	9							
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	424	1	1865	2	N	510	475	1			234
							13	4	561	9							
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	393	1	2483	2	N	544	553	1			225
							14	4	598	9							
05	2418	X	47	-0-	-2371	-0-	6	1	32	2	N	8	138	1			95
							9	9									
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					95
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					95
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	351	1	2162	2	N	10	101	0	4	1	-0-
							10	4	11	9							
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	416	1	4018	2	N	167	87	0	78	1	2
							39	4	184	9							
10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	458	1	4732	2	N	374	193	0	178	1	5
							27	4	411	9							
11	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	548	1	5617	2	N	296	161	0	140	1	-0-
							27	4	326	9							
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,602

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

01	DLQ G-10		927	-0-	927	7204	215	1	533	2	Y	159	165	1			169
							4	4	175	9							
02	2900	N	1295	-0-	-1605	5599	288	1	618	2	Y	351	299	1			221
							3	4	386	9							
03	3100	N	1028	-0-	-2072	3527	229	1	670	2	Y	113	165	1			169
							5	4	124	9							
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	527					Y	-0-					169
05	1395	N	150	-0-	-1245	-0-	6	1	143	2	Y	-0-	71	1			98
							1	4									
06	990	N	207	-0-	-783	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					98
							1	4									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0			79
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	49	0	44	1	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	29	0	26	1	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	474	1	30	2	N	1082	1055	1			101
							3	4	1190	9							
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	529	1	1044	9	N	949	836	1			214
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	543	1	13	2	N	441	452	1			203
							3	4	485	9							
04	1650	N	1013	-0-	-637	-0-	485	1	138	2	N	352	386	1			169
							3	4	387	9							
05	1674	N	267	-0-	-1407	-0-	151	1	116	9	N	105	174	1			100
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					100
07	1054	N	2	-0-	-1052	-0-	2	2			N	-0-					100
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	N	317	299	0	118	1	-0-
							349	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	355	184	0	165	1	6
							3	4	391	9							
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	472	248	0	229	1	1
							2	4	519	9							
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	629	2	N	213	111	0	97	1	6
							3	4	234	9							
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,286

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48479	X	48479	-0-	-0-	-0-	1302	1	33612	2	N	12136	2744	0	9491	1	150
							215	4	13350	9							
02	45208	X	45208	-0-	-0-	-0-	1308	1	31115	2	N	11516	2402	0	9126	1	138
							117	4	12668	9							
03	46672	X	46672	-0-	-0-	-0-	1506	1	33910	2	N	10049	3195	0	6874	1	118
							202	4	11054	9							
04	32022	X	32022	-0-	-0-	-0-	1155	1	24006	2	N	6121	869	0	5244	1	126
							128	4	6733	9							
05	2108	X	107	-0-	-2001	-0-	93	1	14	9	N	13	51	0	85	1	3
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					3
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					3
08	1632	X	259	-0-	-1373	-0-	236	1	23	9	N	21	15	0	9	1	-0-
09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	21	1	8	9	N	7	4	0	3	1	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,863

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		275	-0-	275	2489	186	1	83	2	Y	4	3	1			8
							2	4	4	9							
02	2900	N	626	-0-	-2274	215	274	1	331	2	Y	17	7	1			18
							2	4	19	9							
03	874	N	659	-0-	-215	-0-	282	1	348	2	Y	24	22	1			20
							3	4	26	9							
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	1			Y	-0-					20
05	682	N	56	-0-	-626	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	11	1			9
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					9
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	0			3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	323	1	671	2	N	135	147	1			163
							6	4	149	9							
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	201	1	114	9	N	104	134	1			133
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	295	1	518	2	N	88	111	1			110
							4	4	97	9							
04	1020	N	533	-0-	-487	-0-	275	1	236	2	N	18	30	1			98
							2	4	20	9							
05	341	N	91	-0-	-250	-0-	91	1			N	-0-	24	1			74
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					74
07	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					74
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-					74
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	39	0	36	1	-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	236	1	1565	2	N	1243	139	0	1110	1	15
							11	4	1367	9							
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	494	1	2511	2	N	1945	405	0	1532	1	23
							11	4	2140	9							
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	505	1	1794	2	N	1763	531	0	1235	1	20
							13	4	1939	9							
04	2940	X	338	-0-	-2602	-0-	47	1	101	2	N	172	33	0	155	1	4
							1	4	189	9							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-	2	0	2	1	-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	228	-0-	-2810	-0-	11	1	193	2	N	21	20	1			1
							1	4	23	9							
08	52438	X	52438	-0-	-0-	-0-	1423	1	33664	2	N	15653	9676	0	5766	1	212
							133	4	17218	9							
09	70371	X	70371	-0-	-0-	-0-	1632	1	45748	2	N	20577	10852	0	9778	1	159
							356	4	22635	9							
10	63470	X	63470	-0-	-0-	-0-	1242	1	38312	2	N	21554	11204	0	10323	1	186
							207	4	23709	9							
11	52138	X	52138	-0-	-0-	-0-	1089	1	31709	2	N	17507	9379	0	8153	1	161
							82	4	19258	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 251,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,435

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		706	-0-	706	8477	305	1	74	2	Y	295	193	1			285
							2	4	325	9							
02	2900	N	1758	-0-	-1142	7335	341	1	1034	2	Y	344	383	1			246
							5	4	378	9							
03	3100	N	1581	-0-	-1519	5816	338	1	909	2	Y	297	378	1			165
							7	4	327	9							
04	3000	N	423	-0-	-2577	3239	169	1	254	9	Y	231	188	1			208
05	3100	N	386	-0-	-2714	525	18	1	365	2	Y	-0-					208
							3	4									
06	1530	N	253	-0-	-1277	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					208
							1	4									
07	434	N	188	-0-	-246	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					208
							1	4									
08	DLQ G-10		217	-0-	217	217	30	1	185	2	Y	1	1	8			208
							1	4	1	9							
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	217					Y	8	114	0	102	1	-0-
10	DLQ G-10		954	-0-	954	1171	72	1	740	2	Y	125	64	0	59	1	2
							4	4	138	9							
11	T. A.		1271	-0-	1271	2442	93	1	950	2	Y	204	109	0	95	1	2
							4	4	224	9							
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2442					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001

01	13144	X	11746	-0-	-1398	-0-	2214	1	7254	2	N	1928	1966	0			33
							157	4	2121	9							
02	12209	X	9593	-0-	-2616	-0-	1804	1	6300	2	N	1315	1319	0			29
							42	4	1447	9							
03	13051	X	9505	-0-	-3546	-0-	2007	1	5627	2	N	1451	1462	0			18
							275	4	1596	9							
04	12120	X	9782	-0-	-2338	-0-	1990	1	6043	2	N	1542	1485	0			75
							53	4	1696	9							
05	12524	X	10193	-0-	-2331	-0-	3295	1	4998	2	N	1639	1660	0			54
							97	4	1803	9							
06	11370	X	9399	-0-	-1971	-0-	2286	1	5406	2	N	1503	1472	0			85
							54	4	1653	9							
07	10261	X	9572	-0-	-689	-0-	1797	1	6056	2	N	1530	1531	0			84
							36	4	1683	9							
08	10199	X	9435	-0-	-764	-0-	1128	1	6944	2	N	1211	802	0	478	1	15
							31	4	1332	9							
09	9870	X	8891	-0-	-979	-0-	694	1	6706	2	N	1296	685	0	617	1	9
							65	4	1426	9							
10	10199	X	9379	-0-	-820	-0-	696	1	7192	2	N	1318	684	0	630	1	13
							41	4	1450	9							
11	9390	X	8056	-0-	-1334	-0-	592	1	6065	2	N	1245	665	0	578	1	15
							29	4	1370	9							
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 105,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,978

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	16212	-0-	-2450	-0-	3243	1	10625	2	N	1922	1971	0			51
							230	4	2114	9							
02	17023	X	14854	-0-	-2169	-0-	2846	1	9942	2	N	1818	1812	0			57
							66	4	2000	9							
03	17732	X	14894	-0-	-2838	-0-	3266	1	9158	2	N	1839	1870	0			26
							447	4	2023	9							
04	16950	X	15361	-0-	-1589	-0-	3324	1	10094	2	N	1686	1626	0			86
							88	4	1855	9							
05	16616	X	6412	-0-	-10204	-0-	2187	1	3318	2	N	766	823	0			29
							64	4	843	9							
06	15690	X	14141	-0-	-1549	-0-	3592	1	8494	2	N	1791	1716	0			104
							85	4	1970	9							
07	15872	X	14540	-0-	-1332	-0-	2826	1	9522	2	N	1941	1936	0			109
							57	4	2135	9							
08	15872	X	13705	-0-	-2167	-0-	1687	1	10385	2	N	1443	961	0	573	1	18
							46	4	1587	9							
09	15360	X	12573	-0-	-2787	-0-	1013	1	9791	2	N	1522	805	0	725	1	10
							95	4	1674	9							
10	14601	X	13565	-0-	-1036	-0-	1044	1	10784	2	N	1523	791	0	729	1	13
							62	4	1675	9							
11	14130	X	12496	-0-	-1634	-0-	972	1	9967	2	N	1373	733	0	637	1	16
							47	4	1510	9							
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 148,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,624

RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	6017	-0-	-10599	-0-	1063	1	3482	2	N	1269	1297	0			15
							76	4	1396	9							
02	15515	X	5396	-0-	-10119	-0-	939	1	3279	2	N	1051	1051	0			15
							22	4	1156	9							
03	16585	X	5677	-0-	-10908	-0-	1170	1	3282	2	N	968	971	0			12
							160	4	1065	9							
04	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	2982	1	9053	2	N	2481	2372	0			121
							79	4	2729	9							
05	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	4432	1	6722	2	N	1943	2000	0			64
							130	4	2137	9							
06	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	3101	1	7333	2	N	1956	1910	0			110
							73	4	2152	9							
07	15345	X	12376	-0-	-2969	-0-	2357	1	7945	2	N	1843	1852	0			101
							47	4	2027	9							
08	15345	X	11019	-0-	-4326	-0-	1309	1	8057	2	N	1471	976	0	582	1	14
							35	4	1618	9							
09	14850	X	11754	-0-	-3096	-0-	933	1	9020	2	N	1558	821	0	740	1	11
							87	4	1714	9							
10	13423	X	12055	-0-	-1368	-0-	918	1	9478	2	N	1459	759	0	699	1	12
							54	4	1605	9							
11	12660	X	10758	-0-	-1902	-0-	820	1	8404	2	N	1358	725	0	631	1	14
							40	4	1494	9							
12	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 115,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,357

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON C WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10594	-0-	-1527	-0-	2076	1	6801	2	N	1426	1450	0			34
							148	4	1569	9							
02	11339	X	9536	-0-	-1803	-0-	1793	1	6264	2	N	1306	1303	0			37
							42	4	1437	9							
03	11656	X	8241	-0-	-3415	-0-	1800	1	5047	2	N	1044	1064	0			17
							246	4	1148	9							
04	10950	X	5783	-0-	-5167	-0-	1236	1	3754	2	N	691	670	0			38
							33	4	760	9							
05	10602	X	10056	-0-	-546	-0-	3423	1	5192	2	N	1219	1213	0			44
							100	4	1341	9							
06	10260	X	6704	-0-	-3556	-0-	1661	1	3929	2	N	977	962	0			59
							39	4	1075	9							
07	10199	X	8465	-0-	-1734	-0-	1563	1	5268	2	N	1457	1433	0			83
							31	4	1603	9							
08	10044	X	8287	-0-	-1757	-0-	984	1	6059	2	N	1106	737	0	439	1	13
							27	4	1217	9							
09	9720	X	8298	-0-	-1422	-0-	652	1	6303	2	N	1165	616	0	555	1	7
							61	4	1282	9							
10	10044	X	8304	-0-	-1740	-0-	626	1	6462	2	N	1072	557	0	513	1	9
							37	4	1179	9							
11	8190	X	3764	-0-	-4426	-0-	283	1	2902	2	N	514	280	0	243	1	-0-
							14	4	565	9							
12	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,977

RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1862	1	6102	2	N	1388	1408	0			24
							132	4	1527	9							
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1473	1	5145	2	N	1421	1416	0			29
							34	4	1563	9							
03	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	1775	1	4977	2	N	1450	1460	0			19
							243	4	1595	9							
04	9300	X	6726	-0-	-2574	-0-	1320	1	4008	2	N	1239	1197	0			61
							35	4	1363	9							
05	9610	X	6840	-0-	-2770	-0-	2141	1	3247	2	N	1263	1281	0			43
							63	4	1389	9							
06	9300	X	6620	-0-	-2680	-0-	1513	1	3577	2	N	1358	1324	0			77
							36	4	1494	9							
07	8773	X	6493	-0-	-2280	-0-	1152	1	3882	2	N	1305	1310	0			72
							23	4	1436	9							
08	8587	X	5519	-0-	-3068	-0-	637	1	3924	2	N	855	573	0	341	1	13
							17	4	941	9							
09	6720	X	5784	-0-	-936	-0-	430	1	4157	2	N	1052	556	0	501	1	8
							40	4	1157	9							
10	6851	X	5755	-0-	-1096	-0-	409	1	4225	2	N	997	519	0	478	1	8
							24	4	1097	9							
11	6630	X	5356	-0-	-1274	-0-	397	1	4070	2	N	791	421	0	366	1	12
							19	4	870	9							
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 75,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	22589	-0-	-2986	-0-	4303	1	14098	2	N	3529	3590	0			72
							306	4	3882	9							
02	23693	X	20004	-0-	-3689	-0-	3630	1	12680	2	N	3281	3273	0			80
							85	4	3609	9							
03	25327	X	20250	-0-	-5077	-0-	4268	1	11968	2	N	3118	3155	0			43
							584	4	3430	9							
04	23100	X	18663	-0-	-4437	-0-	3800	1	11539	2	N	2930	2825	0			148
							101	4	3223	9							
05	23653	X	21039	-0-	-2614	-0-	6792	1	10302	2	N	3405	3436	0			117
							199	4	3746	9							
06	21870	X	19357	-0-	-2513	-0-	4592	1	10857	2	N	3454	3372	0			199
							109	4	3799	9							
07	21390	X	19029	-0-	-2361	-0-	3516	1	11850	2	N	3265	3282	0			182
							71	4	3592	9							
08	21049	X	18605	-0-	-2444	-0-	2176	1	13397	2	N	2703	1789	0	1066	1	30
							59	4	2973	9							
09	20370	X	17367	-0-	-3003	-0-	1335	1	12906	2	N	2728	1441	0	1299	1	18
							125	4	3001	9							
10	21049	X	18383	-0-	-2666	-0-	1356	1	14003	2	N	2676	1390	0	1281	1	23
							80	4	2944	9							
11	19350	X	16486	-0-	-2864	-0-	1221	1	12514	2	N	2447	1308	0	1137	1	25
							59	4	2692	9							
12	19034	X	NO RPT	-0-	-19034	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 211,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,536

HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	444	1	2538	2	N	691	144	0	550	1	8
							18	4	760	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	363	1	2260	2	N	499	86	0	415	1	6
							9	4	549	9							
03	2821	X	2206	-0-	-615	-0-	496	1	1247	2	N	412	128	0	286	1	4
							10	4	453	9							
04	3030	X	2267	-0-	-763	-0-	542	1	1105	2	N	556	70	0	479	1	11
							8	4	612	9							
05	3131	X	1198	-0-	-1933	-0-	623	1	562	2	N	3	5	0	9	1	-0-
							10	4	3	9							
06	3030	X	818	-0-	-2212	-0-	817	1	1	9	N	1	1	1			-0-
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	515	1	2028	2	N	1790	846	0	871	1	73
							12	4	1969	9							
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	83	1	305	2	N	-0-	46	0	27	1	-0-
							1	4									
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	158	1	1989	2	N	2	1	0	1	1	-0-
							16	4	2	9							
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	294	1	1153	2	N	-0-					-0-
							8	4									
11	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	197	1	1409	2	N	-0-					-0-
							4	4									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,954

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	352	1	430	9	N	391	77	0	316	1	5
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	246	1	319	9	N	290	57	0	235	1	3
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	331	1	358	9	N	325	95	0	230	1	3
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	326	1	554	2	N	956	70	0	872	1	17
							4	4	1052	9							
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	425	1	957	2	N	2	5	0	14	1	-0-
							12	4	2	9							
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	644	1	1	4	N	482	22	0	453	1	7
							530	9									
07	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	383	1	511	2	N	672	14	0	646	1	19
							4	4	739	9							
08	1395	N	101	-0-	-1294	-0-	60	1	41	9	N	37	35	0	21	1	-0-
09	1170	N	446	-0-	-724	-0-	131	1	142	2	N	155	81	0	73	1	1
							2	4	171	9							
10	1643	N	356	-0-	-1287	-0-	236	1	120	9	N	109	56	0	52	1	2
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	141	1	179	9	N	163	87	0	75	1	3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,582

HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	223	-0-	-2102	-0-	206	1	17	9	N	15	3	0	12	1	-0-
02	1624	X	1128	-0-	-496	-0-	259	1	851	2	N	13	1	0	12	1	-0-
							4	4	14	9							
03	1209	X	450	-0-	-759	-0-	414	1	36	9	N	33	10	0	23	1	-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	462	1	778	2	N	7	1	0	6	1	-0-
							6	4	8	9							
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	595	1	674	2	N	-0-					-0-
							10	4									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	914	1	80	9	N	73	1	0	71	1	1
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	456	1	768	2	N	784	764	1			21
							6	4	862	9							
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	66	1	230	2	N	3	15	0	9	1	-0-
							1	4	3	9							
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	144	1	608	2	N	4	2	0	2	1	-0-
							6	4	4	9							
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	260	1	75	2	N	28	14	0	13	1	1
							2	4	31	9							
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	157	1	67	9	N	61	32	0	27	1	3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49267	X	49267	-0-	-0-	-0-	1413	1	34666	2	N	11786	2921	0	8986	1	145
							223	4	12965	9							
02	47883	X	47883	-0-	-0-	-0-	1428	1	34866	2	N	10416	2123	0	8315	1	123
							131	4	11458	9							
03	46173	X	46173	-0-	-0-	-0-	1450	1	33816	2	N	9733	3093	0	6653	1	110
							201	4	10706	9							
04	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	977	1	23401	2	N	6615	897	0	5694	1	134
							124	4	7277	9							
05	31995	X	31995	-0-	-0-	-0-	1170	1	23479	2	N	6482	1018	0	5505	1	93
							216	4	7130	9							
06	28029	X	28029	-0-	-0-	-0-	2145	1	19842	2	N	5388	253	0	5153	1	75
							115	4	5927	9							
07	22545	X	22545	-0-	-0-	-0-	1281	1	18311	2	N	2601	265	0	2331	1	80
							92	4	2861	9							
08	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	912	1	15409	2	N	4269	2695	0	1606	1	48
							62	4	4696	9							
09	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	730	1	14656	2	N	4186	2213	0	1994	1	27
							115	4	4605	9							
10	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	742	1	16793	2	N	3908	2030	0	1870	1	35
							92	4	4299	9							
11	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	650	1	14350	2	N	3552	1901	0	1653	1	33
							37	4	3907	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 339,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,936

LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	3652	1	11965	2	N	3190	3229	0			73
							164	4	3509	9							
02	18415	X	17774	-0-	-641	-0-	3186	1	11130	2	N	3122	3114	0			81
							24	4	3434	9							
03	21452	X	18418	-0-	-3034	-0-	3910	1	10963	2	N	2813	2859	0			35
							451	4	3094	9							
04	20760	X	17226	-0-	-3534	-0-	3549	1	10777	2	N	2615	2522	0			128
							23	4	2877	9							
05	19623	X	17488	-0-	-2135	-0-	5651	1	8570	2	N	2926	2957	0			97
							48	4	3219	9							
06	18660	X	5938	-0-	-12722	-0-	1431	1	3384	2	N	1013	1053	0			57
							9	4	1114	9							
07	19003	X	4211	-0-	-14792	-0-	782	1	2636	2	N	721	739	0			39
							793	9									
08	18414	X	10135	-0-	-8279	-0-	1163	1	7158	2	N	1649	1043	0	622	1	23
							1814	9									
09	17220	X	9316	-0-	-7904	-0-	706	1	6822	2	N	1617	861	0	776	1	3
							9	4	1779	9							
10	17484	X	9009	-0-	-8475	-0-	643	1	6639	2	N	1570	813	0	749	1	11
							1727	9									
11	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	770	1	7891	2	N	1722	917	0	797	1	19
							16	4	1894	9							
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 139,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,958

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	6344	-0-	-5622	-0-	737	1	3615	2	N	1786	407	0	1381	1	22
							27	4	1965	9							
02	11194	X	11005	-0-	-189	-0-	882	1	8102	2	N	1808	486	0	1323	1	21
							32	4	1989	9							
03	5797	X	2243	-0-	-3554	-0-	654	1	235	2	N	1226	401	0	833	1	13
							5	4	1349	9							
04	6150	X	2183	-0-	-3967	-0-	641	1	453	2	N	985	157	0	820	1	21
							5	4	1084	9							
05	11749	X	999	-0-	-10750	-0-	471	1	528	9	N	480	85	0	409	1	7
06	11370	X	1092	-0-	-10278	-0-	711	1	381	9	N	346	18	0	330	1	5
07	11749	X	362	-0-	-11387	-0-	125	1	237	9	N	215	3	0	211	1	6
08	2263	X	38	-0-	-2225	-0-	26	1	12	9	N	11	10	0	6	1	1
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	786	1	3566	2	N	2293	1198	0	1079	1	17
							33	4	2522	9							
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	611	1	2885	2	N	1717	900	0	829	1	5
							18	4	1889	9							
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	383	1	2183	2	N	515	274	0	238	1	8
							6	4	567	9							
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 39,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,382

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	83	1	312	2	N	144	101	1			92
							2	4	158	9							
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	28	1	21	9	N	19	70	1			41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			37
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					37
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	2	1			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					35
08	3100	N	33877	-0-	30777	30777	2740	1	16864	2	N	12908	8006	0	4761	1	172
							74	4	14199	9			4	8			
09	3000	N	66493	-0-	63493	94270	4562	1	44109	2	N	15814	8345	0	7519	1	122
							427	4	17395	9							
10	3100	N	79697	-0-	76597	170867	5088	1	52538	2	N	19791	10260	0	9453	1	200
							301	4	21770	9							
11	245807	X	74940	-0-	-170867	-0-	4790	1	49095	2	N	18930	10134	0	8808	1	188
							232	4	20823	9							
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 255,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,606

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	443	-0-	-1510	-0-	13	1	353	2	N	68	23	0	44	1	1
							2	4	75	9							
02	29	X	17	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	13	-0-	-407	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	20	2	N	4	2	0	2	1	-0-
							4	9									
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	80	50	0	30	1	-0-
							2	4	88	9							
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	348	1	2044	2	N	219	114	0	103	1	2
							18	4	241	9							
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	383	1	2939	2	N	248	128	0	118	1	4
							17	4	273	9							
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	190	1	996	2	N	233	124	0	108	1	5
							3	4	256	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26194	-0-	26194	659515	1139	1	19743	2	N	4712	1057	0	3680	1	58
							129	4	5183	9							
02	0	W	21702	-0-	21702	681217	1037	1	16398	2	N	3822	780	0	3056	1	44
							63	4	4204	9							
03	0	W	20442	-0-	20442	701659	1069	1	15157	2	N	3749	1184	0	2567	1	42
							92	4	4124	9							
04	0	W	19667	-0-	19667	721326	1020	1	15112	2	N	3139	404	0	2714	1	63
							82	4	3453	9							
05	0	W	18727	-0-	18727	740053	1066	1	14318	2	N	2917	458	0	2480	1	42
							134	4	3209	9							
06	0	W	18298	-0-	18298	758351	1981	1	13306	2	N	2665	122	0	2548	1	37
							79	4	2932	9							
07	0	W	16345	-0-	16345	774696	1156	1	12696	2	N	2207	132	0	2048	1	64
							65	4	2428	9							
08	0	W	15421	-0-	15421	790117	1085	1	11790	2	N	2270	1448	0	863	1	23
							49	4	2497	9							
09	0	W	13191	-0-	13191	803308	826	1	10061	2	N	2020	1067	0	961	1	15
							82	4	2222	9							
10	0	W	13843	-0-	13843	817151	772	1	10599	2	N	2194	1140	0	1050	1	19
							59	4	2413	9							
11	0	W	6753	-0-	6753	823904	535	1	4577	2	N	1480	790	0	687	1	22
							13	4	1628	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	823904					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 190,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1386	-0-	-567	-0-	360	1	428	2	N	539	108	0	439	1	7
							5	4	593	9							
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	427	1	907	2	N	733	148	0	584	1	8
							5	4	806	9							
03	1953	X	1794	-0-	-159	-0-	446	1	702	2	N	582	182	0	402	1	6
							6	4	640	9							
04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	455	1	1169	2	N	741	92	0	640	1	15
							8	4	815	9							
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	496	1	1054	2	N	561	89	0	479	1	8
							13	4	617	9							
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	882	1	755	2	N	558	23	0	535	1	8
							8	4	614	9							
07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	599	1	883	2	N	1070	40	0	1008	1	30
							7	4	1177	9							
08	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	402	1	873	2	N	369	250	0	149	1	-0-
							5	4	406	9							
09	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	301	1	951	2	N	460	240	0	216	1	4
							9	4	506	9							
10	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	304	1	1050	2	N	497	261	0	240	1	-0-
							7	4	547	9							
11	1620	N	702	-0-	-918	-0-	159	1	510	2	N	28	15	0	13	1	-0-
							2	4	31	9							
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,138

HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	4375	-0-	-6940	-0-	688	1	2143	2	N	1388	406	0	1004	1	17
							17	4	1527	9							
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	914	1	8202	2	N	2105	439	0	1658	1	25
							33	4	2316	9							
03	11315	X	8631	-0-	-2684	-0-	890	1	5557	2	N	1953	608	0	1348	1	22
							36	4	2148	9							
04	10950	X	10885	-0-	-65	-0-	929	1	7652	2	N	2055	251	0	1785	1	41
							43	4	2261	9							
05	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	1049	1	8676	2	N	2189	341	0	1858	1	31
							84	4	2408	9							
06	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	1915	1	7275	2	N	2078	92	0	1988	1	29
							47	4	2286	9							
07	11315	X	10937	-0-	-378	-0-	1096	1	7534	2	N	2061	129	0	1901	1	60
							40	4	2267	9							
08	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	952	1	8645	2	N	2418	1537	0	916	1	25
							36	4	2660	9							
09	10950	X	9599	-0-	-1351	-0-	693	1	6396	2	N	2234	1180	0	1063	1	16
							53	4	2457	9							
10	11315	X	5794	-0-	-5521	-0-	519	1	3641	2	N	1465	762	0	702	1	17
							22	4	1612	9							
11	10950	X	5039	-0-	-5911	-0-	351	1	3718	2	N	873	467	0	406	1	17
							10	4	960	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 102,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,819

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOLIZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50499	X	4101	-0-	-46398	-0-	629	1	1116	2	Y	2116	2100	0			83
							28	4	2328	9							
02	47241	X	6280	-0-	-40961	-0-	803	1	2503	2	Y	2626	2645	0			64
							85	4	2889	9							
03	50499	X	5273	-0-	-45226	-0-	1092	1	1763	2	Y	2178	2165	0			77
							22	4	2396	9							
04	48870	X	7218	-0-	-41652	-0-	753	1	1942	2	Y	4056	4069	0			64
							61	4	4462	9							
05	50499	X	6113	-0-	-44386	-0-	680	1	2572	2	Y	2576	2418	0	195	1	27
							27	4	2834	9							
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	656	1	2173	2	Y	765	766	0			26
							104	4	842	9							
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	831	1	2586	2	Y	953	903	0			76
							93	4	1048	9							
08	7533	X	2918	-0-	-4615	-0-	193	1	1686	2	Y	717	752	0			41
							250	4	789	9							
09	7230	X	5160	-0-	-2070	-0-	610	1	3321	2	Y	979	937	0			83
							152	4	1077	9							
10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	1155	1	5085	2	Y	1316	1383	0			16
							73	4	1448	9							
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	997	1	2453	2	Y	756	733	0			39
							88	4	832	9							
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 57,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,038

GASKIN WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76539	X	8268	-0-	-68271	-0-	1332	1	5893	2	Y	843	838	0			32
							116	4	927	9							
02	71601	X	5267	-0-	-66334	-0-	753	1	3357	2	Y	955	965	0			22
							106	4	1051	9							
03	76539	X	2368	-0-	-74171	-0-	635	1	1203	2	Y	469	474	0			17
							14	4	516	9							
04	74070	X	3469	-0-	-70601	-0-	609	1	2333	2	Y	417	426	0			8
							68	4	459	9							
05	76539	X	5778	-0-	-70761	-0-	836	1	3280	2	Y	1479	1323	0	107	1	57
							35	4	1627	9							
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	774	1	2267	2	Y	1689	1690	0			56
							111	4	1858	9							
07	5642	X	5190	-0-	-452	-0-	801	1	2331	2	Y	1794	1839	0			11
							85	4	1973	9							
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	50	61	0			-0-
09	5580	X	703	-0-	-4877	-0-	101	1	393	2	Y	173	173	0			-0-
							19	4	190	9							
10	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	922	1	2798	2	Y	1618	1580	0			38
							43	4	1780	9							
11	5010	X	3845	-0-	-1165	-0-	651	1	1968	2	Y	1054	1080	0			12
							67	4	1159	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 45,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,541

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
GASKIN WELL #: 4 RRCID -> 296682 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11778 - 20051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85312	X	19717	-0-	-65595	-0-	2031	1	14685	2	Y	2484	2422	0			108
							269	4	2732	9							
02	79808	X	14450	-0-	-65358	-0-	1134	1	10384	2	Y	2392	2428	0			72
							301	4	2631	9							
03	85312	X	18234	-0-	-67078	-0-	1661	1	13488	2	Y	2692	2654	0			110
							124	4	2961	9							
04	82560	X	17183	-0-	-65377	-0-	1462	1	12563	2	Y	2565	2614	0			61
							336	4	2822	9							
05	85312	X	17596	-0-	-67716	-0-	1247	1	13755	2	Y	2242	2057	0	166	1	80
							128	4	2466	9							
06	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	1222	1	12260	2	Y	2368	2370	0			78
							500	4	2605	9							
07	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	1615	1	14552	2	Y	2185	2245	0			18
							445	4	2404	9							
08	18228	X	11872	-0-	-6356	-0-	838	1	9308	2	Y	335	291	0			62
							1357	4	369	9							
09	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1869	1	15196	2	Y	1571	1546	0			87
							665	4	1728	9							
10	19003	X	17185	-0-	-1818	-0-	1522	1	12501	2	Y	2724	2730	0			81
							166	4	2996	9							
11	18390	X	10240	-0-	-8150	-0-	1086	1	6448	2	Y	2282	2287	0			76
							196	4	2510	9							
12	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 181,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,840

SOLIZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2540	-0-	2540	1141534	722	1	1047	2	Y	675	674	0			32
							28	4	743	9							
02	0		10133	-0-	10133	1151667	961	1	7042	2	Y	1747	1733	0			46
							208	4	1922	9							
03	0		10277	-0-	10277	1161944	1245	1	7272	2	Y	1537	1523	0			60
							69	4	1691	9							
04	0		7385	-0-	7385	1169329	888	1	5101	2	Y	1140	1173	0			27
							142	4	1254	9							
05	0	W	7054	-0-	7054	1176383	808	1	5105	2	Y	992	896	0	96	1	27
							50	4	1091	9							
06	0	W	4091	-0-	4091	1180474	680	1	2432	2	Y	786	787	0			26
							114	4	865	9							
07	0	W	4569	-0-	4569	1185043	95	1	2670	2	Y	882	877	0			31
							834	4	970	9							
08	0	W	1260	-0-	1260	1186303	107	1	808	2	Y	204	235	0			-0-
							121	4	224	9							
09	0	W	4258	-0-	4258	1190561	478	1	3103	2	Y	489	447	0			42
							139	4	538	9							
10	0	W	10481	-0-	10481	1201042	1424	1	7616	2	Y	1213	1242	0			13
							107	4	1334	9							
11	0	W	4801	-0-	4801	1205843	829	1	3292	2	Y	522	505	0			30
							106	4	574	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1205843					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 66,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BUTLER RANCH D WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		45658	-0-	45658	857517	4108	1	34616	2	N	5736	5578	0			304
							624	4	6310	9							
02	0		31278	-0-	31278	888795	2486	1	23013	2	N	4648	4751	0			201
							666	4	5113	9							
03	917737	X	28942	-0-	-888795	-0-	2876	1	21113	2	N	4325	4268	0			258
							195	4	4758	9							
04	49980	X	22894	-0-	-27086	-0-	2095	1	16648	2	N	3366	3448	0			176
							448	4	3703	9							
05	51646	X	31652	-0-	-19994	-0-	2107	1	23466	2	N	5327	4926	0	398	1	179
							219	4	5860	9							
06	49980	X	26513	-0-	-23467	-0-	1842	1	18917	2	N	4531	4618	0			92
							770	4	4984	9							
07	51646	X	20055	-0-	-31591	-0-	1458	1	14376	2	N	3441	3331	0			202
							436	4	3785	9							
08	51646	X	18291	-0-	-33355	-0-	1454	1	9549	2	N	5299	5214	0			287
							1459	4	5829	9							
09	34202	X	34202	-0-	-0-	-0-	2787	1	24163	2	N	5637	5816	0			108
							1051	4	6201	9							
10	31651	X	30713	-0-	-938	-0-	2594	1	24107	2	N	3359	3356	0			111
							317	4	3695	9							
11	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	2331	1	19126	2	N	4500	4439	0			172
							559	4	4950	9							
12	35340	X	NO RPT	-0-	-35340	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 317,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,169

SOLIZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047

01	14B2 EXT	1791	-0-	1791	869501	586	1	1205	9	Y	1095	1093	0			42
02	14B2 EXT	1888	-0-	1888	871389	590	1	58	2	Y	1114	1129	0			27
						15	4	1225	9							
03	14B2 EXT	8191	-0-	8191	879580	1338	1	4864	2	Y	1763	1728	0			62
						50	4	1939	9							
04	14B2 EXT	1207	-0-	1207	880787	561	1	535	2	Y	80	136	0			6
						23	4	88	9							
05	14B2 EXT	5387	-0-	5387	886174	930	1	2287	2	Y	1948	1889	0			65
						27	4	2143	9							
06	14B2 EXT	4048	-0-	4048	890222	872	1	967	2	Y	1948	1949	0			64
						66	4	2143	9							
07	14B2 EXT	4577	-0-	4577	894799	1055	1	1076	2	Y	2173	2166	0			71
						56	4	2390	9							
08	14B2 EXT	1237	-0-	1237	896036	78	1	581	2	Y	445	516	0			-0-
						88	4	490	9							
09	14B2 EXT	3627	-0-	3627	899663	258	1	1973	2	Y	1190	1135	0			55
						87	4	1309	9							
10	14B2 EXT	10584	-0-	10584	910247	1093	1	7352	2	Y	1854	1843	0			66
						100	4	2039	9							
11	14B2 EXT	10953	-0-	10953	921200	1194	1	6882	2	Y	2425	2449	0			42
						209	4	2668	9							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	921200					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 53,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,035

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6 WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	9486	-0-	-34348	-0-	1779	1	3865	2	N	3410	3327	0			252
							91	4	3751	9							
02	41006	X	24316	-0-	-16690	-0-	2141	1	16775	2	N	4461	4483	0			230
							493	4	4907	9							
03	43834	X	10638	-0-	-33196	-0-	1813	1	6840	2	N	1741	1773	0			198
							70	4	1915	9							
04	42420	X	20621	-0-	-21799	-0-	1812	1	13915	2	N	4107	4092	0			213
							376	4	4518	9							
05	43834	X	24409	-0-	-19425	-0-	1776	1	18820	2	N	3306	3413	0			106
							176	4	3637	9							
06	42420	X	21204	-0-	-21216	-0-	1580	1	13242	2	N	5303	5307	0			102
							549	4	5833	9							
07	43834	X	17142	-0-	-26692	-0-	1709	1	11107	2	N	3614	3544	0			172
							351	4	3975	9							
08	43834	X	17225	-0-	-26609	-0-	1563	1	8436	2	N	5368	5083	0			457
							1321	4	5905	9							
09	42420	X	20901	-0-	-21519	-0-	2262	1	13599	2	N	4024	4292	0			189
							614	4	4426	9							
10	43834	X	18398	-0-	-25436	-0-	2062	1	13296	2	N	2599	2720	0			68
							181	4	2859	9							
11	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	2123	1	13575	2	N	2792	2786	0			74
							408	4	3071	9							
12	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 203,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,725

TRENCH FOOT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRENCH FOOT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
GASKIN WELL #: 7 RRCID -> 298154 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11322 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75857	X	12104	-0-	-63753	-0-	1455	1	8676	2	Y	1645	1599	0			94
							163	4	1810	9							
02	70963	X	11382	-0-	-59581	-0-	1106	1	7968	2	Y	1884	1901	0			77
							236	4	2072	9							
03	75857	X	12000	-0-	-63857	-0-	1321	1	7649	2	Y	2688	2641	0			124
							73	4	2957	9							
04	73410	X	8921	-0-	-64489	-0-	906	1	6017	2	Y	1667	1729	0			62
							164	4	1834	9							
05	75857	X	7513	-0-	-68344	-0-	709	1	4542	2	Y	2015	2017	0			60
							45	4	2217	9							
06	73410	X	6515	-0-	-66895	-0-	677	1	3767	2	Y	1734	1736	0			58
							164	4	1907	9							
07	75857	X	6844	-0-	-69013	-0-	816	1	3843	2	Y	1871	1921	0			8
							127	4	2058	9							
08	75857	X	-0-	-0-	-75857	-0-					Y	38	46	0			-0-
09	73410	X	2858	-0-	-70552	-0-	209	1	2355	2	Y	176	176	0			-0-
							100	4	194	9							
10	75857	X	11978	-0-	-63879	-0-	1247	1	9320	2	Y	1169	1126	0			43
							125	4	1286	9							
11	73410	X	10039	-0-	-63371	-0-	859	1	7599	2	Y	1236	1279	0			-0-
							221	4	1360	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,123

LOPEZ UNIT WELL #: 204 RRCID -> 298226 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12584 - 20906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115196	X	9358	-0-	-105838	-0-	1634	1	5353	2	N	2089	2178	0			103
							73	4	2298	9							
02	107764	X	8714	-0-	-99050	-0-	1489	1	5202	2	N	1829	1821	0			111
							11	4	2012	9							
03	115196	X	8968	-0-	-106228	-0-	1791	1	5024	2	N	1769	1844	0			36
							207	4	1946	9							
04	111480	X	8008	-0-	-103472	-0-	1566	1	4754	2	N	1525	1473	0			88
							10	4	1678	9							
05	115196	X	8222	-0-	-106974	-0-	2533	1	3841	2	N	1661	1681	0			68
							21	4	1827	9							
06	111480	X	5922	-0-	-105558	-0-	1301	1	3077	2	N	1395	1372	0			91
							9	4	1535	9							
07	115196	X	2782	-0-	-112414	-0-	473	1	1594	2	N	650	694	0			47
							715	9									
08	115196	X	9346	-0-	-105850	-0-	1016	1	6252	2	N	1889	1913	0	2	8	21
							2078	9									
09	111480	X	8541	-0-	-102939	-0-	612	1	5916	2	N	1823	1832	0			12
							8	4	2005	9							
10	115196	X	9726	-0-	-105470	-0-	688	1	7099	2	N	1763	916	0	844	1	15
							1939	9									
11	111480	X	8320	-0-	-103160	-0-	586	1	6006	2	N	1560	834	0	725	1	16
							12	4	1716	9							
12	115196	X	NO RPT	-0-	-115196	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 87,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,953

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BLACK HAND A WELL #: 1H RRCID -> 298377 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12020 - 17226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	76236	-0-	76236	417883	2103	1	56691	2	N	15526	3881	0	11780	1	191
							363	4	17079	9							
02	0	W	65269	-0-	65269	483152	1912	1	49238	2	N	12668	2848	0	9874	1	137
							184	4	13935	9							
03	0	W	72496	-0-	72496	555648	2381	1	56209	2	N	12338	3983	0	8352	1	140
							334	4	13572	9							
04	0	W	60405	-0-	60405	616053	2052	1	47217	2	N	9895	1304	0	8532	1	199
							251	4	10885	9							
05	0	W	50169	-0-	50169	666222	1875	1	38434	2	N	8643	1375	0	7342	1	125
							353	4	9507	9							
06	0	W	47946	-0-	47946	714168	3472	1	36218	2	N	7317	338	0	7001	1	103
							207	4	8049	9							
07	0	W	39364	-0-	39364	753532	1979	1	32818	2	N	4003	360	0	3625	1	121
							164	4	4403	9							
08	798249	X	44717	-0-	-753532	-0-	1650	1	35940	2	N	6350	4012	0	2390	1	69
							142	4	6985	9							
09	59670	X	37744	-0-	-21926	-0-	1224	1	30153	2	N	5574	2949	0	2657	1	37
							236	4	6131	9							
10	61659	X	36099	-0-	-25560	-0-	1099	1	29344	2	N	4997	2598	0	2394	1	42
							159	4	5497	9							
11	59670	X	31626	-0-	-28044	-0-	1033	1	25686	2	N	4400	2353	0	2046	1	43
							67	4	4840	9							
12	61659	X	NO RPT	-0-	-61659	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 562,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,711

BLACK HAND B WELL #: 2H RRCID -> 298378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12050 - 24451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	171180	-0-	171180	780845	4536	1	122314	2	N	39588	9048	0	30641	1	486
							783	4	43547	9							
02	0	W	138108	-0-	138108	918953	3851	1	99150	2	N	31578	6501	0	25225	1	338
							371	4	34736	9							
03	0	W	127091	-0-	127091	1046044	3753	1	90702	2	N	29179	9237	0	19952	1	328
							539	4	32097	9							
04	0	W	43406	-0-	43406	1089450	1238	1	30939	2	N	10059	2228	0	7925	1	234
							164	4	11065	9							
05	0	W	32251	-0-	32251	1121701	1241	1	23930	2	N	6236	764	0	5614	1	92
							220	4	6860	9							
06	0	W	70982	-0-	70982	1192683	4793	1	50591	2	N	13917	555	0	13255	1	199
							289	4	15309	9							
07	0	W	63493	-0-	63493	1256176	3113	1	52910	2	N	6551	798	0	5738	1	214
							264	4	7206	9							
*08	1353829	X	97653	-0-	-1256176	-0-	3318	1	76646	2	N	15805	9930	0	5916	1	173
							303	4	17386	9							
*09	111300	X	88761	-0-	-22539	-0-	2546	1	69824	2	N	14407	7620	0	6865	1	95
							543	4	15848	9							
*10	115010	X	87210	-0-	-27800	-0-	2326	1	70242	2	N	12966	6741	0	6211	1	109
							379	4	14263	9							
*11	111300	X	78548	-0-	-32752	-0-	2233	1	63569	2	N	11438	6119	0	5319	1	109
							164	4	12582	9							
*12	115010	X	NO RPT	-0-	-115010	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 998,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 191,724

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BLACK HAND C WELL #: 3H RRCID -> 298379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	155091	-0-	155091	735305	4098	1	110501	2	N	36168	8205	0	28092	1	444
							707	4	39785	9							
02	0	W	122181	-0-	122181	857486	3401	1	87552	2	N	28091	5736	0	22499	1	300
							328	4	30900	9							
03	0	W	110016	-0-	110016	967502	3311	1	80022	2	N	23825	7563	0	16293	1	269
							475	4	26208	9							
04	0	W	74219	-0-	74219	1041721	2224	1	55490	2	N	14737	2272	0	12426	1	308
							294	4	16211	9							
05	0	W	102150	-0-	102150	1143871	3181	1	74079	2	N	22012	3451	0	18553	1	316
							677	4	24213	9							
06	0	W	14506	-0-	14506	1158377	798	1	9488	2	N	3787	353	0	3693	1	57
							54	4	4166	9							
07	0	W	6600	-0-	6600	1164977	456	1	4872	2	N	1134	313	0	837	1	41
							25	4	1247	9							
08	0	W	35767	-0-	35767	1200744	1659	1	27025	2	N	6340	3950	0	2354	1	77
							109	4	6974	9							
09	0	W	45219	-0-	45219	1245963	1596	1	34842	2	N	7734	4075	0	3671	1	65
							274	4	8507	9							
10	0	W	60163	-0-	60163	1306126	1641	1	47443	2	N	9838	5108	0	4706	1	89
							257	4	10822	9							
11	0	W	63210	-0-	63210	1369336	1812	1	50487	2	N	9801	5240	0	4555	1	95
							130	4	10781	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1369336					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 789,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 163,467

WHIZZ-BANG A WELL #: 1H RRCID -> 298441 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12450 - 21876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	55955	X	32391	-0-	-23564	-0-	1398	1	23930	2	N	6279	1436	0	4880	1	77
							156	4	6907	9							
*02	52345	X	30402	-0-	-21943	-0-	1380	1	22892	2	N	5494	1153	0	4359	1	59
							87	4	6043	9							
*03	55955	X	31380	-0-	-24575	-0-	1554	1	23539	2	N	5585	1763	0	3818	1	63
							143	4	6144	9							
*04	54150	X	26908	-0-	-27242	-0-	1360	1	20369	2	N	4608	594	0	3985	1	92
							110	4	5069	9							
*05	55955	X	25425	-0-	-30530	-0-	1409	1	19038	2	N	4364	681	0	3713	1	62
							178	4	4800	9							
*06	54150	X	23557	-0-	-30593	-0-	2534	1	16681	2	N	3856	3864	0			54
							100	4	4242	9							
*07	55955	X	20548	-0-	-35407	-0-	1620	1	15501	2	N	3043	155	0	2854	1	88
							80	4	3347	9							
*08	55955	X	24052	-0-	-31903	-0-	1501	1	18552	2	N	3566	2266	0	1350	1	38
							76	4	3923	9							
*09	54150	X	20975	-0-	-33175	-0-	1124	1	16462	2	N	2961	1568	0	1412	1	19
							132	4	3257	9							
*10	55955	X	22173	-0-	-33782	-0-	980	1	17066	2	N	3666	1900	0	1751	1	34
							94	4	4033	9							
*11	54150	X	22075	-0-	-32075	-0-	996	1	17084	2	N	3591	1919	0	1668	1	38
							45	4	3950	9							
*12	55955	X	NO RPT	-0-	-55955	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 279,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,013

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WHIZZ-BANG B WELL #: 2H RRCID -> 298442 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12375 - 21801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	73191	X	29907	-0-	-43284	-0-	1233	1	23018	2	N	5006	1094	0	3932	1	62
							149	4	5507	9							
*02	68469	X	26287	-0-	-42182	-0-	1123	1	20377	2	N	4282	889	0	3409	1	46
							77	4	4710	9							
*03	73191	X	25745	-0-	-47446	-0-	1156	1	19925	2	N	4131	1300	0	2831	1	46
							120	4	4544	9							
*04	70830	X	23078	-0-	-47752	-0-	1033	1	18031	2	N	3561	452	0	3084	1	71
							97	4	3917	9							
*05	73191	X	22276	-0-	-50915	-0-	1106	1	17097	2	N	3558	556	0	3022	1	51
							159	4	3914	9							
*06	70830	X	20533	-0-	-50297	-0-	2028	1	14924	2	N	3175	144	0	3038	1	44
							88	4	3493	9							
*07	73191	X	20877	-0-	-52314	-0-	1551	1	15953	2	N	2992	214	0	2734	1	88
							82	4	3291	9							
*08	73191	X	23590	-0-	-49601	-0-	1410	1	17946	2	N	3783	2400	0	1430	1	41
							73	4	4161	9							
*09	70830	X	21394	-0-	-49436	-0-	1065	1	16268	2	N	3574	1889	0	1702	1	24
							130	4	3931	9							
*10	73191	X	21179	-0-	-52012	-0-	927	1	16533	2	N	3298	1713	0	1579	1	30
							91	4	3628	9							
*11	70830	X	20382	-0-	-50448	-0-	957	1	15967	2	N	3105	1657	0	1440	1	38
							42	4	3416	9							
*12	73191	X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 255,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,465

WHIZZ-BANG C WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	61783	X	34974	-0-	-26809	-0-	1476	1	27421	2	N	5363	1216	0	4179	1	66
							178	4	5899	9							
*02	57797	X	31447	-0-	-26350	-0-	1374	1	24757	2	N	4747	979	0	3784	1	50
							94	4	5222	9							
*03	61783	X	31428	-0-	-30355	-0-	1450	1	24373	2	N	4962	1566	0	3392	1	54
							147	4	5458	9							
*04	59790	X	28394	-0-	-31396	-0-	1321	1	22654	2	N	3906	501	0	3381	1	78
							122	4	4297	9							
*05	61783	X	27533	-0-	-34250	-0-	1372	1	21444	2	N	4107	673	0	3453	1	59
							199	4	4518	9							
*06	59790	X	26028	-0-	-33762	-0-	2496	1	19441	2	N	3615	159	0	3465	1	50
							114	4	3977	9							
*07	61783	X	24455	-0-	-37328	-0-	1635	1	19251	2	N	3155	207	0	2905	1	93
							98	4	3471	9							
*08	61783	X	27274	-0-	-34509	-0-	1429	1	21464	2	N	3904	2476	0	1475	1	46
							87	4	4294	9							
*09	59790	X	23650	-0-	-36140	-0-	1079	1	18611	2	N	3465	1834	0	1652	1	25
							148	4	3812	9							
*10	61783	X	25159	-0-	-36624	-0-	1065	1	20256	2	N	3388	1765	0	1626	1	22
							111	4	3727	9							
*11	59790	X	12189	-0-	-47601	-0-	683	1	9862	2	N	1471	778	0	676	1	39
							26	4	1618	9							
*12	61783	X	NO RPT	-0-	-61783	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 292,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,083

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM C WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7957	-0-	-2459	-0-	1530 941	1 9	5486	2	Y	855	880	1			484
02	9744	X	9016	-0-	-728	-0-	2737 1172	1 9	5107	2	Y	1065	1035	1			514
03	9920	X	8320	-0-	-1600	-0-	2183 1087	1 9	5050	2	Y	988	970	1			532
04	9570	X	7498	-0-	-2072	-0-	1628 960	1 9	4910	2	Y	873	860	1			545
05	9672	X	7681	-0-	-1991	-0-	2027 1077	1 9	4577	3	Y	979	995	1			529
06	9330	X	4372	-0-	-4958	-0-	1695 579	1 9	2098	3	Y	526	500	1			555
07	9641	X	5449	-0-	-4192	-0-	1700 657	1 9	3092	3	Y	597	533	1			619
08	8308	X	7104	-0-	-1204	-0-	1620 946	1 9	4538	3	Y	860	906	1			573
09	7500	X	5528	-0-	-1972	-0-	1350 831	1 9	3347	3	Y	755	777	1			551
10	7688	X	4219	-0-	-3469	-0-	1302 801	1 9	2116	3	Y	728	551	1			728
11	6870	X	4777	-0-	-2093	-0-	2552 393	1 9	1832	3	Y	357	311	1	2	8	772
12	7099	X	4007	-0-	-3092	-0-	2097 466	1 9	1444	3	Y	424	455	1			741

TOTAL GAS PROD: 75,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,007

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	10782	-0-	-2176	-0-	2123 1082	1 9	7577	2	Y	984	1032	1			750
02	12122	X	10513	-0-	-1609	-0-	3235 1036	1 9	6242	2	Y	942	907	1			785
03	12989	X	11677	-0-	-1312	-0-	3135 1275	1 9	7267	2	Y	1159	1137	1			807
04	12570	X	10789	-0-	-1781	-0-	2247 1176	1 9	7366	2	Y	1069	1075	1			801
05	12989	X	10392	-0-	-2597	-0-	2755 1051	1 9	6586	3	Y	955	989	1			767
06	10890	X	7686	-0-	-3204	-0-	3122 668	1 9	3896	3	Y	607	556	1			818
07	11687	X	8934	-0-	-2753	-0-	2802 866	1 9	5266	3	Y	787	698	1			907
08	11687	X	11671	-0-	-16	-0-	2677 1266	1 9	7728	3	Y	1151	1201	1			857
09	10800	X	10065	-0-	-735	-0-	2557 1010	1 9	6498	3	Y	918	957	1			818
10	10385	X	8647	-0-	-1738	-0-	2945 993	1 9	4709	3	Y	903	678	1			1043
11	11280	X	4924	-0-	-6356	-0-	2561 531	1 9	1832	3	Y	483	406	1			1120
12	11656	X	8121	-0-	-3535	-0-	4391 660	1 9	3070	3	Y	600	632	1			1088

TOTAL GAS PROD: 114,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,558

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
JARRATT WELL #: 1 RRCID -> 297118 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5255 - 5259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828		-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-			-0-
02	5452		-0-	-0-	-5452	-0-				N	-0-			-0-
03	5828		-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-			-0-
04	5640		874	-0-	-4766	-0-	874	2		N	-0-			-0-
05	5828		7174	-0-	1346	1346	7174	2		N	-0-			-0-
06	5640		-0-	-0-	-5640	-0-				N	-0-			-0-
07	5828		737	-0-	-5091	-0-	737	2		N	-0-			-0-
08	5828		2181	-0-	-3647	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
09	5640		3729	-0-	-1911	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
10	5828		-0-	-0-	-5828	-0-				N	-0-			-0-
11	5640		-0-	-0-	-5640	-0-				N	-0-			-0-
12	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK DRAW ENERGY LLC 101501
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (6920) 28203 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PALOMA OPERATING, LLC 100344
LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 291356 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	#	5401	-0-	-5914	-0-	5395	2	6	9	N	5					203
02	7453	#	5006	-0-	-2447	-0-	4996	2	10	9	N	9					212
03	10726	#	1479	-0-	-9247	-0-	1374	2	105	9	N	95	183	1			124
04	10380	#	2296	-0-	-8084	-0-	2099	2	197	9	N	179					303
05	8277	#	2440	-0-	-5837	-0-	1130	2	1310	9	N	1191	1188	1			306
06	5220	#	1928	-0-	-3292	-0-	1251	2	677	9	N	615	711	1			210
07	5363	#	1456	-0-	-3907	-0-	1021	2	435	9	N	395	357	1			248
08	2449	#	1515	-0-	-934	-0-	1298	2	217	9	N	197	355	1			90
09	2370	#	1537	-0-	-833	-0-	1315	2	222	9	N	202	183	1			109
10	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	160					269
11	1920	#	560	-0-	-1360	-0-	515	2	45	9	N	41	172	1			138
12	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 23,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,089

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615

01	2666	X	2078	-0-	-588	B	-0-	588	1	1244	2	N	224	179	1	127					
								246	9												
02	2494	X	2078	-0-	-416	B	-0-	534	1	1333	2	N	192	175	1	144					
								211	9												
03	1984	X	1889	-0-	-95	B	-0-	590	1	1093	2	N	187	156	1	175					
								206	9												
04	2053	X	2053	-0-	-0-	B	-0-	600	1	1205	2	N	225	322	1	78					
								248	9												
05	2232	X	1522	-0-	-710	B	-0-	620	1	681	2	N	201			279					
								221	9												
06	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	587	1	1047	2	N	217	330	1	166					
								239	9												
07	2108	N	1701	-0-	-407	B	-0-	620	1	880	2	N	183	148	1	201					
								201	9												
08	1847	N	1847	-0-	-0-	B	-0-	600	1	1047	2	N	182	177	1	206					
								200	9												
09	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-	600	1	1395	2	N	232	352	1	86					
								255	9												
10	1921	N	1921	-0-	-0-	B	-0-	620	1	1049	2	N	229	160	1	155					
								252	9												
11	1800	N	1193	-0-	-607	B	-0-	378	1	658	2	N	143	184	1	114					
								157	9												
12	2325	N	1845	-0-	-480	B	-0-	440	1	1165	2	N	218	194	1	138					
								240	9												

TOTAL GAS PROD: 22,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,433

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11386 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2109	-0-	-30 B	-0-	578	1	1448	2	N	75					164
							83	9									
02	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	695	1	1315	2	N	92	162	1			94
							101	9									
03	2077	X	1999	-0-	-78 B	-0-	775	1	1105	2	N	108					202
							119	9									
04	2040	X	2000	-0-	-40 B	-0-	642	1	1279	2	N	72	178	1			96
							79	9									
05	2263	X	1670	-0-	-593 B	-0-	752	1	849	2	N	63					159
							69	9									
06	2190	X	1482	-0-	-708 B	-0-	425	1	1050	2	N	6	165	1			-0-
							7	9									
07	2263	X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1560	X	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

RENUERGY LLC 702210
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 280083 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 11653 PERF.11219 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					176
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2024														

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	8	-0-	-2 B	-0-	5	1	3	9	N	3					104
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	9	1	2	9	N	2					106
03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	7	1	3	9	N	3					109
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	9	1	2	9	N	2					111
05	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	7	1	2	9	N	2					113
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	9	1	3	9	N	3					116
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2					118
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	4					122
09	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	4					126
10	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	9	1	3	9	N	3					129
11	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	9	1	2	9	N	2					131
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1562 N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1327	2	235	9	N	214	182	1		217
02	1595 N	1355	-0-	-240	B	-0-	1138	2	217	9	N	197	357	1		57
03	1643 N	914	-0-	-729	B	-0-	688	2	226	9	N	205	178	1		84
04	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1431	2	244	9	N	222	179	1		127
05	1923 N	1923	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	244	9	N	222	180	1		169
06	1820 N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1603	2	217	9	N	197	179	1		187
07	1893 N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1656	2	237	9	N	215	177	1		225
08	1922 N	1885	-0-	-37	B	-0-	1663	2	222	9	N	202	349	1		78
09	1830 N	1751	-0-	-79	B	-0-	1534	2	217	9	N	197	176	1		99
10	1891 N	1788	-0-	-103	B	-0-	1556	2	232	9	N	211	175	1		135
11	1830 N	1511	-0-	-319	B	-0-	1265	2	246	9	N	224	177	1		182
12	1798 N	1580	-0-	-218	B	-0-	1354	2	226	9	N	205	177	1		210

TOTAL GAS PROD: 19,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	9	-0-	-2	-0-	7	1	2	9	N	2					589
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3					592
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					594
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	5	1	2	9	N	2					596
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	7	1	2	9	N	2					598
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					600
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3					603
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	4					607
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					609
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	5	1	4	9	N	4					613
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3					616
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ROLAND CARLSON LLC 726712
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (5800) 28658 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ANAQUA OPERATING COMPANY LP 101105
LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAQUA OPERATING COMPANY LP 101105
LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	95	170	1			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	66					171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	23	2	90	9	Y	82	176	1			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	172	215	1			34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	34					68
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					Y	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	78					146
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	4	124	1			26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	11					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

LENTZ WELL #: 3 RRCID -> 290673 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	1027	1	2231	2	N	-0-					23
02	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	1518	1	1214	2	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3906	N	2484	-0-	-1422	B	-0-	1108	1	1376	2	N	-0-					23
04	1830	N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1125	1	705	2	N	-0-					23
05	2914	N	890	-0-	-2024	B	-0-	533	1	357	2	N	-0-					23
06	2400	N	68	-0-	-2332	B	-0-	54	1	14	2	N	-0-					23
07	567	N	447	-0-	-120	B	-0-	55	1	392	2	N	-0-					23
08	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	48	1	102	2	N	-0-					23
10	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	82	1	204	2	N	-0-					23
11	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	1			N	-0-					23
12	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	1			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

01	217	N	184	-0-	-33	B	-854	184	2		Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-854				Y	-0-					59
03	341	N	295	-0-	-46	B	-854	295	2		Y	-0-					59
04	180	N	106	-0-	-74	B	-854	106	2		Y	-0-					59
05	0	N	101	-0-	101	B	-753	101	2		Y	-0-					59
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-753				Y	-0-					59
07	124	N	204	-0-	80	B	-673	204	2		Y	-0-	59	1			-0-
08	93	N	77	-0-	-16	B	-673	77	2		Y	-0-					-0-
09	0	N	62	-0-	62	B	-611	62	2		Y	-0-					-0-
10	217	N	28	-0-	-189	B	-611	28	2		Y	-0-					-0-
11	60	N	159	-0-	99	B	-512	159	2		Y	-0-					-0-
12	62	N	193	-0-	131	B	-381	193	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-4093					Y	-0-					239
02	T. A.		3353	-0-	3353 B	-740	2	1	3153	3	Y	175	150	0			264
							5	4	193	9							
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-740														
03	T. A.		1231	-0-	1231 B	491	1150	3	2	4	Y	72	173	0			163
							79	9									
04	T. A.		706	-0-	706 B	1197	658	3	2	4	Y	42					205
							46	9									
05	T. A.		1092	-0-	1092 B	2289	1028	3	3	4	Y	55					260
							61	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	2289					Y	-0-	53	0			207
07	0		-0-	-0-	-0- B	2289					Y	-0-					207
08	1240		-0-	-0-	-1240 B	1049					Y	-0-					207
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		1049														
09	1050		-0-	-0-	-1050 B	-1					Y	-0-					207
10	1085		4	-0-	-1081 B	-1082	4	3			Y	-0-					207
11	0		-0-	-0-	-0- B	-1082					Y	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1082					Y	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

THREE J ENERGY, INC. 857686
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	50	1	1	9	N	1					111
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10164 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13766	R	13766	-0-	-0-	-0-	13237	2	529	9	N	481	740	1			97
02	18316		13131	-0-	-5185	-0-	12679	2	452	9	N	411	355	1			153
03	18128		13311	-0-	-4817	-0-	12892	2	419	9	N	381	358	1			176
04	13126		10673	-0-	-2453	-0-	10300	2	373	9	N	339	355	1			160
05	17736		13533	-0-	-4203	-0-	13087	2	446	9	N	405	380	1			185
06	11424		9822	-0-	-1602	-0-	9561	2	261	9	N	237	187	1			235
07	15852		12173	-0-	-3679	-0-	11843	2	330	9	N	300	382	1			153
08	15972		12233	-0-	-3739	-0-	11949	2	284	9	N	258	375	1			36
09	14874		11547	-0-	-3327	-0-	11232	2	315	9	N	286	190	1			132
10	12430		10462	-0-	-1968	-0-	10183	2	279	9	N	254	366	1			20
11	8220		8070	-0-	-150	-0-	7808	2	262	9	N	238	193	1			65
12	8494		7913	-0-	-581	-0-	7694	2	219	9	N	199					264

TOTAL GAS PROD: 136,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,789

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3350) 29938 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 290421 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3015	R	3015	-0-	-0-	-0-	577	1	2438	2	N	-0-					-0-
02	3535	R	3535	-0-	-0-	-0-	672	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	3499	R	3499	-0-	-0-	-0-	767	1	2732	2	N	-0-					-0-
04	2913	R	2913	-0-	-0-	-0-	688	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	3782	#	3421	-0-	-361	-0-	757	1	2664	2	N	-0-					-0-
06	3660	#	3435	-0-	-225	-0-	723	1	2712	2	N	-0-					-0-
07	3782	#	3233	-0-	-549	-0-	700	1	2533	2	N	-0-					-0-
08	3503	#	3474	-0-	-29	-0-	718	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	3450	#	3222	-0-	-228	-0-	640	1	2582	2	N	-0-					-0-
10	3565	#	3078	-0-	-487	-0-	647	1	2431	2	N	-0-					-0-
11	3450	#	3270	-0-	-180	-0-	652	1	2618	2	N	-0-					-0-
12	3472	#	2716	-0-	-756	-0-	670	1	2046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (5830) 29938 877 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 15 RRCID -> 293713 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5779 - 5786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	401	-0-	-219	-0-	73 20	1 9	308	2	N	18	15	1			7
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-	7	1			-0-
03	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	#	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FAGAN (6110) 29938 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A' WELL #: A 16 RRCID -> 293745 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	7441	-0-	-4680	-0-	7224	2	217	9	N	197	347	1			124
02	11339	X	5738	-0-	-5601	-0-	5593	2	145	9	N	132					256
03	7967	X	5768	-0-	-2199	-0-	5523	2	245	9	N	223	243	1			236
04	7620	X	6451	-0-	-1169	-0-	6311	2	140	9	N	127	291	1			72
05	7874	X	5203	-0-	-2671	-0-	5058	2	145	9	N	132					204
06	7200	X	5174	-0-	-2026	-0-	5064	2	110	9	N	100	175	1			129
07	6665	X	5828	-0-	-837	-0-	5690	2	138	9	N	125	154	1			100
08	6665	X	4075	-0-	-2590	-0-	3972	2	103	9	N	94					194
09	6450	X	5352	-0-	-1098	-0-	5249	2	103	9	N	94	175	1			113
10	5828	X	5469	-0-	-359	-0-	5319	2	150	9	N	136					249
11	5640	X	3949	-0-	-1691	-0-	3872	2	77	9	N	70	181	1			138
12	5828	X	5108	-0-	-720	-0-	4998	2	110	9	N	100	187	1			51

TOTAL GAS PROD: 65,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					92
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					92
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	51	1			41
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					41
05	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-					41
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					41
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					41
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					41
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					41
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC 100467
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

01	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	330	1	3000	2	N	-0-					17
02	3538	X	3215	-0-	-323	-0-	308	1	2907	2	N	-0-					17
03	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	330	1	3017	2	N	25	25	8			17
							28	9									
04	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	319	1	3065	2	N	17	17	8			17
							19	9									
05	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	330	1	3093	2	N	23	23	8			17
							25	9									
06	3330	X	3307	-0-	-23	-0-	319	1	2971	2	N	15	15	8			17
							17	9									
07	3503	X	3341	-0-	-162	-0-	330	1	2967	2	N	40	40	8			17
							44	9									
08	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	330	1	2872	2	N	-0-					17
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	319	1	3282	2	N	-0-					17
10	3441	X	3282	-0-	-159	-0-	329	1	2953	2	N	-0-					17
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	319	1	2805	2	N	9	1	8			25
							10	9									
*12	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	329	1	2835	2	N	3	3	8			25
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 39,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7871	-0-	-530	-0-	989	1	6862	2	N	18					35
							20	9									
02	7859	X	7412	-0-	-447	-0-	925	1	6456	2	N	28					63
							31	9									
03	8184	X	7949	-0-	-235	-0-	989	1	6928	2	N	29	7	8			85
							32	9									
04	7920	X	7789	-0-	-131	-0-	957	1	6793	2	N	35	8	8			112
							39	9									
05	8153	X	7986	-0-	-167	-0-	989	1	6957	2	N	36	6	8			142
							40	9									
06	7680	X	7597	-0-	-83	-0-	957	1	6621	2	N	17	6	8			153
							19	9									
07	8060	X	7871	-0-	-189	-0-	989	1	6850	2	N	29	142	1	12	8	28
							32	9									
08	8060	X	7756	-0-	-304	-0-	989	1	6745	2	N	20					48
							22	9									
09	7800	X	7548	-0-	-252	-0-	957	1	6561	2	N	27					75
							30	9									
10	7998	X	7688	-0-	-310	-0-	989	1	6679	2	N	18					93
							20	9									
11	7620	X	7309	-0-	-311	-0-	957	1	6329	2	N	21	1	8			113
							23	9									
12	7874	X	7464	-0-	-410	-0-	989	1	6447	2	N	25					138
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 92,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	314	1	402	2	N	-0-					17
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	294	1	354	2	N	-0-					17
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	314	1	342	2	N	-0-					17
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	304	1	409	2	N	-0-					17
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	314	1	386	2	N	-0-					17
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	304	1	425	2	N	-0-					17
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	314	1	375	2	N	-0-					17
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	314	1	409	2	N	-0-					17
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					17
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	314	1	463	2	N	-0-					17
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	304	1	450	2	N	8					25
							9	9									
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	314	1	443	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	298	1	814	2	N	16					178
							18	9									
02	1073	N	1041	-0-	-32	-0-	279	1	762	2	N	-0-					178
03	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	298	1	740	2	N	4	4	8			178
							4	9									
04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	289	1	739	2	N	5	5	8			178
							6	9									
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	299	1	746	2	N	3	3	8			178
							3	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	289	1	744	2	N	2	2	8			178
							2	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	298	1	761	2	N	13	125	1	11	8	55
							14	9									
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	298	1	763	2	N	-0-					55
09	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	289	1	729	2	N	-0-					55
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	299	1	743	2	N	-0-					55
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	289	1	675	2	N	1	1	8			55
							1	9									
12	1054	N	973	-0-	-81	-0-	299	1	674	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	16579	-0-	-1866	-0-	46	1	16533	2	N	-0-					68
02	17255	X	15822	-0-	-1433	-0-	43	1	15736	2	N	39					107
							43	9									
03	18507	X	16390	-0-	-2117	-0-	47	1	16307	2	N	33	22	8			118
							36	9									
04	17730	X	15476	-0-	-2254	-0-	45	1	15396	2	N	32	13	8			137
							35	9									
05	17701	X	15560	-0-	-2141	-0-	47	1	15474	2	N	35	17	8			155
							39	9									
06	16380	X	15039	-0-	-1341	-0-	45	1	14969	2	N	23	13	8			165
							25	9									
07	16926	X	15235	-0-	-1691	-0-	47	1	15057	2	N	119	172	1	34	8	78
							131	9									
08	16368	X	14823	-0-	-1545	-0-	47	1	14757	2	N	17					95
							19	9									
09	15480	X	14099	-0-	-1381	-0-	45	1	14041	2	N	12					107
							13	9									
10	15562	X	14268	-0-	-1294	-0-	47	1	14203	2	N	16					123
							18	9									
11	15030	X	13426	-0-	-1604	-0-	45	1	13362	2	N	17	2	8			138
							19	9									
*12	15221	X	13667	-0-	-1554	-0-	47	1	13601	2	N	17	2	8			153
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 180,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	31 17	1 9	3299	2	N	15					73
02	3393	X	3160	-0-	-233	-0-	29 24	1 9	3107	2	N	22					95
03	3627	X	3324	-0-	-303	-0-	31 18	1 9	3275	2	N	16	4	8			107
04	3510	X	3247	-0-	-263	-0-	30 62	1 9	3155	2	N	56	5	8			158
05	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	31 15	1 9	3271	2	N	14	5	8			167
06	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	30 11	1 9	3195	2	N	10	4	8			173
07	3379	X	3341	-0-	-38	-0-	31 122	1 9	3188	2	N	111	205	1	6	8	73
08	3348	X	3156	-0-	-192	-0-	31 21	1 9	3104	2	N	19					92
09	3240	X	3003	-0-	-237	-0-	30 3	1 9	2970	2	N	3					95
10	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	31 47	1 9	3030	2	N	43					138
11	3240	X	2945	-0-	-295	-0-	30 19	1 9	2896	2	N	17					155
12	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	31 8	1 9	2980	2	N	7					162

TOTAL GAS PROD: 38,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	31 6	1 9	1171	2	N	5					90
02	1189	N	1033	-0-	-156	-0-	29	1	1004	2	N	-0-					90
03	1302	N	972	-0-	-330	-0-	31 24	1 9	917	2	N	22	22	8			90
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	30 25	1 9	1063	2	N	23	13	8			100
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	1115	2	N	20	20	8			100
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	1042	2	N	11	11	8			100
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	31 43	1 9	1072	2	N	39	48	1	34	8	57
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	31 1	1 9	1048	2	N	1					58
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	30 6	1 9	1017	2	N	5					63
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	31 2	1 9	1009	2	N	2					65
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	30 4	1 9	955	2	N	4	2	8			67
*12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	31 2	1 9	992	2	N	2	2	8			67

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

01	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-				N	-0-					-0-
02	493	N	437	-0-	-56	B	-0-	437	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3		N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-					-0-
05	465	N	338	-0-	-127	B	-0-	338	3		N	-0-					-0-
06	510	N	192	-0-	-318	B	-0-	192	3		N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3		N	-0-					-0-
08	341	N	245	-0-	-96	B	-0-	245	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
11	240	N	116	-0-	-124	B	-0-	116	3		N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					270
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					270
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	N	-0-					270
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	N	-0-					270
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					270
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					270
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					270
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	1810	1	3602	2	N	-0-					137
02	6380	X	5981	-0-	-399	-0-	1711	1	4270	2	N	-0-					137
03	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1768	1	5416	2	N	-0-					137
04	6240	X	6210	-0-	-30	-0-	2104	1	4106	2	N	-0-					137
05	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	1347	1	4806	2	N	-0-					137
06	6180	X	6028	-0-	-152	-0-	1765	1	4263	2	N	-0-					137
07	6820	X	5257	-0-	-1563	-0-	1994	1	3263	2	N	-0-					137
08	6820	X	6570	-0-	-250	-0-	2694	1	3876	2	N	-0-					137
09	6210	X	1979	-0-	-4231	-0-	1017	1	962	2	N	-0-					137
10	6231	X	3727	-0-	-2504	-0-	722	1	3005	2	N	-0-					137
11	6030	X	3723	-0-	-2307	-0-	1056	1	2667	2	N	-0-					137
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 58,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5436	-0-	-237	-0-	1818	1	3618	2	N	-0-					92
02	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	1496	1	3731	2	N	1	1	8			92
							1	9									
03	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1770	1	5424	2	N	-0-					92
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	1815	1	3540	2	N	-0-					92
05	5425	X	5158	-0-	-267	-0-	1129	1	4029	2	N	-0-					92
06	5400	X	5059	-0-	-341	-0-	1482	1	3577	2	N	-0-					92
07	6231	X	4259	-0-	-1972	-0-	1616	1	2643	2	N	-0-					92
08	6231	X	2133	-0-	-4098	-0-	875	1	1258	2	N	-0-					92
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					92
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					92
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					92
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 39,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-		-0-	-0-	73	1	144	2	N	-0-					40
02	59	N	59	-0-		-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-					40
03	345	N	345	-0-		-0-	-0-	109	1	236	2	N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
05	116	N	116	-0-		-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					40
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
08	130	N	130	-0-		-0-	-0-	53	1	77	2	N	-0-					40
09	76	N	76	-0-		-0-	-0-	39	1	37	2	N	-0-					40
10	103	N	103	-0-		-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669

01	4402	X	1401	-0-		-3001	-0-	1399	2	2	9	N	2					117
02	4118	X	-0-	-0-		-4118	-0-					N	-0-					117
03	4402	X	-0-	-0-		-4402	-0-					N	-0-					117
04	2970	X	-0-	-0-		-2970	-0-					N	-0-					117
05	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					N	-0-					117
06	1350	X	-0-	-0-		-1350	-0-					N	-0-					117
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	111					213
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					213
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					213
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					213
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					213
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 111

TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

01	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	3884	2	473	9	N	430	360	1			184
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	3822	2	466	9	N	424	356	1			252
03	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4105	2	415	9	N	377	364	1			265
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4076	2	375	9	N	341	341	1			265
05	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4178	2	222	9	N	202	353	1			114
06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	3985	2	649	9	N	590	530	1			174
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4567	2	455	9	N	414	360	1			228
08	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5161	2	428	9	N	389	540	1			77
09	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4131	2	435	9	N	395	360	1			112
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4234	2	428	9	N	389	354	1			147
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	3908	2	448	9	N	407	365	1			189
*12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4442	2	491	9	N	446	362	1			273

TOTAL GAS PROD: 55,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,804

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			115
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			115
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					217
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					217
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					217
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC //CONT.// 100645
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D AND J OPERATING, LLC 196231
FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	10	-0-	-1261	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	493	N	169	-0-	-324	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09	600	N	392	-0-	-208	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (6300) 33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 4 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) //CONT.// 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2	-0-	2	11972	2	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	12102	130	2			Y	-0-					4
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	125	1	198	9	N	180	257	1			-0-
02	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	138	1	264	9	N	240	124	1			116
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	164	1	285	9	N	259	289	1			86
04	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	142	1	216	9	N	196	250	1			32
05	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	167	1	230	9	N	209	126	1			115
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	161	1	245	9	N	223	289	1			49
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	144	1	228	9	N	207	131	1			125
08	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	169	1	274	9	N	249	263	1			111
09	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	147	1	278	9	N	253	262	1			102
10	372	N	218	-0-	-154 B	-0-	67	1	151	9	N	137	179	1			60
11	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					60
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,153

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) //CONT.// 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	#	7828	-0-	-1627	-0-	7575	2	253	9	N	230	372	1			119
02	8845		7353	-0-	-1492	-0-	7108	2	245	9	N	223	183	1			159
03	9455		8760	-0-	-695	-0-	8452	2	308	9	N	280	181	1			258
04	9150		5502	-0-	-3648	-0-	5094	2	408	9	N	371	356	1			273
05	9455		3134	-0-	-6321	-0-	2932	2	202	9	N	184	179	1			278
06	8490	#	3539	-0-	-4951	-0-	3364	2	175	9	N	159	179	1			258
07	8773	#	4957	-0-	-3816	-0-	4784	2	173	9	N	157					415
08	8773	#	1912	-0-	-6861	-0-	1755	2	157	9	N	143	177	1			381
09	5490	#	1094	-0-	-4396	-0-	943	2	151	9	N	137	176	1			342
10	4960	#	2201	-0-	-2759	-0-	2051	2	150	9	N	136	186	1			292
11	4800	#	3824	-0-	-976	-0-	3673	2	151	9	N	137					429
12	4960	#	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					429

TOTAL GAS PROD: 50,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT (WILCOX A-1) 34028 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 281354 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934

01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	665	2	N	16					203
02	725 N	633	-0-	-92	-0-	12 12	1 9	609	2	N	11	12	1			202
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	13 9	1 9	610	2	N	8					210
04	690 N	589	-0-	-101	-0-	11 11	1 9	567	2	N	10					220
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	12 22	1 9	575	2	N	20	12	1			228
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	12 10	1 9	501	2	N	9					237
07	620 N	451	-0-	-169	-0-	10 9	1 9	432	2	N	8					245
08	620 N	397	-0-	-223	-0-	9 1	1 9	387	2	N	1					246
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	539	2	N	1					247
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	10 10	1 9	420	2	N	9					256
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	438	2	N	2					258
12	558 N	385	-0-	-173	-0-	8 1	1 9	376	2	N	1					259

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC 701876
BARNES WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	132	1	1660	2	Y	-0-					-0-
02	2262	N	1950	-0-	-312	-0-	118	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	126	1	1779	2	Y	-0-					-0-
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	114	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	122	1	1760	2	Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	135	1	2072	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1879	-0-	-198	-0-	120	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	137	1	2026	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	1772	-0-	-448	-0-	109	1	1663	2	Y	-0-					-0-
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	122	1	1915	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	122	1	1816	2	Y	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	112	1	1730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

01	3596	X	2561	-0-	-1035	-0-	189	1	2369	2	Y	3					97
							3	9									
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	215	1	3326	2	Y	161	179	1			79
							177	9									
03	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	204	1	2884	2	Y	23					102
							25	9									
04	3120	X	2946	-0-	-174	-0-	166	1	2733	2	Y	43					145
							47	9									
05	3968	X	3766	-0-	-202	-0-	238	1	3449	2	Y	72					217
							79	9									
06	3840	X	3504	-0-	-336	-0-	212	1	3253	2	Y	35	173	1			79
							39	9									
07	3968	X	3713	-0-	-255	-0-	236	1	3449	2	Y	25					104
							28	9									
08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	222	1	3292	2	Y	28					132
							31	9									
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	229	1	3485	2	Y	17					149
							19	9									
10	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	220	1	3436	2	Y	32					181
							35	9									
11	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	220	1	3258	2	Y	39	171	1			49
							43	9									
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	230	1	3573	2	Y	84					133
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 41,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REO OPERATING LLC 701876
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					252
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					252
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					252
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2					254
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	8	1	3	9	N	3					257
06	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	8	1	4	9	N	4					261
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
08	11	N	8	-0-	-3 B	-0-	8	1			N	-0-					261
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	12	N	8	-0-	-4 B	-0-	8	1			N	-0-					261
10	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
*11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261
12	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	1			N	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					82
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					82
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					82
04	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	5	1	1	9	N	1					83
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	7	1	2	9	N	2					85
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	9	1	1	9	N	1					86
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-					86
08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-					86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	10	N	9	-0-	-1 B	-0-	9	1			N	-0-					86
10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-					86
*11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	1			N	-0-					86
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	1			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1083	-0-	-1087	-0-	1066	2	17	9	N	15					219
02	1479	N	1019	-0-	-460	-0-	951	2	68	9	N	62					281
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-	189	1			92
04	1470	N	892	-0-	-578	-0-	892	2			N	-0-					92
05	1085	N	323	-0-	-762	-0-	323	2			N	-0-					92
06	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			N	-0-					92
07	930	N	93	-0-	-837	-0-	93	2			N	-0-					92
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					92
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					92
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 11,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8180) 34501 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 292290 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8217 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9476	2	120	9	Y	109	205	1			90
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8310	2	135	9	Y	123	32	1			181
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8394	2	111	9	Y	101	215	1			67
04	8940	X	7385	-0-	-1555	-0-	7291	2	94	9	Y	85	25	1			127
05	9238	X	8057	-0-	-1181	-0-	7992	2	65	9	Y	59					186
06	9300	X	7600	-0-	-1700	-0-	7517	2	83	9	Y	75	211	1			50
07	9021	X	8086	-0-	-935	-0-	8005	2	81	9	Y	74	27	1			97
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8504	2	107	9	Y	97	33	1			161
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8599	2	96	9	Y	87	181	1			67
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8154	2	79	9	Y	72	21	1			118
11	7830	X	6714	-0-	-1116	-0-	6617	2	97	9	Y	88	39	1			167
12	8990	X	8485	-0-	-505	-0-	8368	2	117	9	Y	106	206	1			67

TOTAL GAS PROD: 98,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4245	-0-	-95	-0-	3865	2	380	9	Y	345	202	1			402
02	4031	X	3684	-0-	-347	-0-	3548	2	136	9	Y	124	205	1			321
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4113	2	149	9	Y	135	206	1			250
04	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3833	2	122	9	Y	111	13	1			348
05	4247	X	3997	-0-	-250	-0-	3887	2	110	9	Y	100					448
06	4110	X	3679	-0-	-431	-0-	3569	2	110	9	Y	100	373	1			175
07	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	3978	2	113	9	Y	103	13	1			265
08	4247	X	3910	-0-	-337	-0-	3790	2	120	9	Y	109	201	1			173
09	3960	X	3485	-0-	-475	-0-	3347	2	138	9	Y	125	14	1			284
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4020	2	120	9	Y	109	193	1			200
11	3960	X	3608	-0-	-352	-0-	3506	2	102	9	Y	93	21	1			272
12	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	3957	2	110	9	Y	100	209	1			163

TOTAL GAS PROD: 47,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,554

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					53
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					53
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					53
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					53
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8621	-0-	-1888	-0-	8478	2	143	9	N	130	36	1			309
02	9715	X	7634	-0-	-2081	-0-	7379	2	255	9	N	232	197	1			344
03	9672	X	8957	-0-	-715	-0-	8828	2	129	9	N	117	208	1			253
04	9360	X	7696	-0-	-1664	-0-	7598	2	98	9	N	89	26	1			316
05	8618	X	8261	-0-	-357	-0-	8204	2	57	9	N	52	158	1			210
06	8670	X	8066	-0-	-604	-0-	7926	2	140	9	N	127	203	1			134
07	8959	X	5527	-0-	-3432	-0-	5468	2	59	9	N	54	18	1			170
08	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13569	2	167	9	N	152	53	1			269
09	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9247	2	142	9	N	129	205	1			193
10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10777	2	155	9	N	141	111	1			223
11	10350	X	4684	-0-	-5666	-0-	4611	2	73	9	N	66	27	1			262
12	10695	X	253	-0-	-10442	-0-	253	2			N	-0-	194	1			68

TOTAL GAS PROD: 93,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1378	-0-	-1691 B	-0-	1350	2	28	9	N	25	6	1			252
02	2871	X	2305	-0-	-566 B	-0-	2251	2	54	9	N	49	187	1			114
03	3100	X	1220	-0-	-1880 B	-0-	1201	2	19	9	N	17	5	1			126
04	3000	X	1470	-0-	-1530 B	-0-	1461	2	9	9	N	8	5	1			129
05	3100	X	223	-0-	-2877 B	-0-	223	2			N	-0-					129
06	2370	X	1899	-0-	-471 B	-0-	1851	2	48	9	N	44	8	1			165
07	2449	X	896	-0-	-1553 B	-0-	893	2	3	9	N	3	3	1			165
08	1519	X	478	-0-	-1041 B	-0-	476	2	2	9	N	2	2	1			165
09	1890	X	440	-0-	-1450 B	-0-	438	2	2	9	N	2	2	1			165
10	1953	X	271	-0-	-1682 B	-0-	271	2			N	-0-	96	1			69
11	1890	X	257	-0-	-1633 B	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1			69
12	899	X	317	-0-	-582 B	-0-	316	2	1	9	N	1	1	1			69

TOTAL GAS PROD: 11,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1389	-0-	-6 B	-0-	1337	2	52	9	N	47	5	1			227
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1220	2	70	9	N	64	182	1			109
03	1333	N	1300	-0-	-33 B	-0-	1227	2	73	9	N	66	5	1			170
04	1350	N	1307	-0-	-43 B	-0-	1237	2	70	9	N	64	4	1			230
05	1364	N	1251	-0-	-113 B	-0-	1220	2	31	9	N	28	181	1			77
06	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1247	2	72	9	N	65	6	1			136
07	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	1373	2	48	9	N	44	5	1			175
08	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1508	2	59	9	N	54	6	1			223
09	1320	N	1240	-0-	-80 B	-0-	1207	2	33	9	N	30	191	1			62
10	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	1345	2	83	9	N	75	3	1			134
11	1380	N	1173	-0-	-207 B	-0-	1119	2	54	9	N	49	7	1			176
12	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1787	2	25	9	N	23	164	1			35

TOTAL GAS PROD: 16,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1150	-0-	-152 B	-0-	1095	2	55	9	N	50	146	1			108
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1153	2	67	9	N	61	4	1			165
03	1364	N	1224	-0-	-140 B	-0-	1159	2	65	9	N	59	5	1			219
04	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1204	2	40	9	N	36	160	1			95
05	1302	N	1198	-0-	-104 B	-0-	1188	2	10	9	N	9					104
06	1170	N	989	-0-	-181 B	-0-	980	2	9	9	N	8	4	1			108
07	1271	N	838	-0-	-433 B	-0-	835	2	3	9	N	3	3	1			108
08	1209	N	733	-0-	-476 B	-0-	730	2	3	9	N	3	3	1			108
09	990	N	498	-0-	-492 B	-0-	496	2	2	9	N	2	2	1			108
10	837	N	664	-0-	-173 B	-0-	663	2	1	9	N	1	88	1			21
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	723	2	29	9	N	26	4	1			43
12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	806	2	4	9	N	4	4	1			43

TOTAL GAS PROD: 11,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	58	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2024 - WELL PLUGGED 11/25/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	7071	-0-	-3407 B	-0-	6807	2	264	9	N	240	183	1			207
02	9396	X	7406	-0-	-1990 B	-0-	7139	2	267	9	N	243	383	1			67
03	10044	X	7406	-0-	-2638 B	-0-	7146	2	260	9	N	236	184	1			119
04	11633	X	11633	-0-	-0- B	-0-	11257	2	376	9	N	342	372	1			89
05	11880	X	11880	-0-	-0- B	-0-	11557	2	323	9	N	294	184	1			199
06	8198	X	8198	-0-	-0- B	-0-	7967	2	231	9	N	210	355	1			54
07	11005	X	8607	-0-	-2398 B	-0-	8373	2	234	9	N	213	199	1			68
08	11005	X	8439	-0-	-2566 B	-0-	8206	2	233	9	N	212	166	1			114
09	10650	X	7404	-0-	-3246 B	-0-	7185	2	219	9	N	199	181	1			132
10	11005	X	9956	-0-	-1049 B	-0-	9655	2	301	9	N	274	186	1			220
11	8883	X	8883	-0-	-0- B	-0-	8587	2	296	9	N	269	371	1			118
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618 B	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 96,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,732

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2267	-0-	-833 B	-0-	2195	2	72	9	N	65					247
02	2900	X	2888	-0-	-12 B	-0-	2763	2	125	9	N	114	177	1			184
03	3100	X	2433	-0-	-667 B	-0-	2308	2	125	9	N	114	175	1			123
04	3000	X	2290	-0-	-710 B	-0-	2163	2	127	9	N	115					238
05	3100	X	1587	-0-	-1513 B	-0-	1523	2	64	9	N	58	176	1			120
06	3000	X	1844	-0-	-1156 B	-0-	1732	2	112	9	N	102					222
07	3100	X	2338	-0-	-762 B	-0-	2220	2	118	9	N	107	181	1			148
08	2435	X	2435	-0-	-0- B	-0-	2317	2	118	9	N	107					255
09	2489	N	2489	-0-	-0- B	-0-	2383	2	106	9	N	96	172	1			179
10	2747	N	2747	-0-	-0- B	-0-	2638	2	109	9	N	99	169	1			109
11	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2618	2	110	9	N	100					209
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573 B	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 26,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

01	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					23
02	174	N	116	-0-	-58	-0-	116	2			N	-0-					23
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	N	14					37
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	180	2	25	9	N	23					60
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					60
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					60
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	211	2	44	9	N	40					100
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					100
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					100
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					30
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6					36
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2085	2	276	9	N	251	180	1			107
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10					117
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					117
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					117
07	775	N	459	-0-	-316	-0-	385	2	74	9	N	67					184
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					184
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					184
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					184
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					37
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					37
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					37
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					37
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					37
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
07	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
09	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) //CONT.// 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 561146
ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	741 2	10 9	N	9			47
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566 2	7 9	N	6			53
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	702 2	8 9	N	7			60
04	720 N	472	-0-	-248	-0-	437 2	35 9	N	32	73 1		19
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	997 2	13 9	N	12			31
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2005 2	23 9	N	21	15 1		37
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	569 2	12 9	N	11			48
08	1023 N	493	-0-	-530	-0-	485 2	8 9	N	7			55
09	2040 N	109	-0-	-1931	-0-	105 2	4 9	N	4			59
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915 2	4 9	N	4			63
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1762 2	11 9	N	10	49 1		24
*12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260 2	11 9	N	10			34

TOTAL GAS PROD: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	858	-0-	858	1950	484	1	374	2	N	-0-					-0-
02	2715	X	765	-0-	-1950	-0-	452	1	313	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	353	-0-	353	353	233	1	120	2	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	552	-0-	552	905	371	1	181	2	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	224	-0-	224	1129	164	1	60	2	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	383	-0-	383	1512	290	1	93	2	N	-0-					-0-
07	2058	N	546	-0-	-1512	-0-	375	1	171	2	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	253	1	33	2	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	349	1	27	2	N	-0-					-0-
10	558	N	49	-0-	-509	-0-	49	1			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	1	10	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	1	7	2	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464 N	215	-0-	-249	-0-	127	1	88	2	N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	952	-0-	-443	-0-	537	1	415	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1127	-0-	-149	-0-	667	1	460	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	799	1	411	2	N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	755	1	368	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	824	1	302	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	978	-0-	-192	-0-	741	1	237	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	964	-0-	-183	-0-	661	1	303	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	760	-0-	-356	-0-	672	1	88	2	N	-0-					-0-
09	990	N	810	-0-	-180	-0-	753	1	57	2	N	-0-					-0-
10	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	1			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	666	1	102	2	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	717	1	280	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2024 - WELL PLUGGED 05/23/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 332754
HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 4371 PERF. 3150 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		159	-0-	159	159	114	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (4850) 36867 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
J. M. O'BRIEN A WELL #: 9 RRCID -> 298290 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4698 - 4897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1070	-0-	1070	357756	595	1	461	2	N	13					67
							14	9									
02	0		1099	-0-	1099	358855	641	1	444	2	N	13					80
							14	9									
03	0		1300	-0-	1300	360155	858	1	442	2	N	-0-					80
04	0		1148	-0-	1148	361303	747	1	364	2	N	34					114
							37	9									
05	0		907	-0-	907	362210	660	1	239	2	N	7					121
							8	9									
06	0		1160	-0-	1160	363370	867	1	279	2	N	13					134
							14	9									
07	0		1353	-0-	1353	364723	910	1	417	2	N	24					158
							26	9									
08	1680		856	-0-	-824	363899	743	1	96	2	N	15					173
							17	9									
09	10080		935	-0-	-9145	354754	842	1	64	2	N	26					199
							29	9									
10	10416		1039	-0-	-9377	345377	1017	1	22	9	N	20					219
11	10080		1062	-0-	-9018	336359	910	1	140	2	N	11	163	1			67
							12	9									
12	10416		1219	-0-	-9197	327162	860	1	336	2	N	21					88
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 13,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024 - WELL PLUGGED 05/13/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6440) 36870 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WELDER HEIRS TC WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3759		3042	-0-	-717	-0-	421	1	2607	2	N	13					40
							14	9									
02	3679		2927	-0-	-752	-0-	465	1	2454	2	N	7					47
							8	9									
03	3351		2838	-0-	-513	-0-	556	1	2274	2	N	7					54
							8	9									
04	2250		428	-0-	-1822	-0-	344	1	82	2	N	2					56
							2	9									
05	2325		248	-0-	-2077	-0-	185	1	63	2	N	-0-					56
06	2250		2216	-0-	-34	-0-	564	1	1642	2	N	9					65
							10	9									
07	2471		2398	-0-	-73	-0-	1012	1	1382	2	N	4					69
							4	9									
08	2819		2572	-0-	-247	-0-	798	1	1763	2	N	10					79
							11	9									
09	2250		2852	-0-	602	602	907	1	1916	2	N	26					105
							29	9									
10	3821		3073	-0-	-748	-0-	899	1	2163	2	N	10					115
							11	9									
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	783	1	1990	2	N	6					121
							7	9									
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	783	1	2031	2	N	6					127
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	227	1	175	2	N	-0-					206
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	307	1	213	2	N	-0-					206
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	276	1	142	2	N	-0-					206
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	245	1	120	2	N	-0-					206
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	224	1	82	2	N	-0-					206
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	210	1	67	2	N	-0-					206
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	239	1	109	2	N	-0-					206
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	219	1	29	2	N	-0-					206
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	182	1	14	2	N	-0-					206
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	1			N	-0-					206
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	194	1	30	2	N	-0-					206
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	183	1	72	2	N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	531	-0-	-182	-0-	299	1	225	2	Y	6					567
							7	9									
02	667	X	477	-0-	-190	-0-	247	1	223	2	Y	6	9	1			564
							7	9									
03	627	X	627	-0-	-0-	-0-	328	1	297	2	Y	2					566
							2	9									
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	368	1	397	2	Y	3					569
							3	9									
05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	398	1	577	2	Y	5	2	1			572
							6	9									
06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	366	1	364	2	Y	4	8	1			568
							4	9									
07	806	X	734	-0-	-72	-0-	366	1	364	2	Y	4					572
							4	9									
08	992	X	562	-0-	-430	-0-	182	1	379	2	Y	1					573
							1	9									
09	960	X	632	-0-	-328	-0-	289	1	341	2	Y	2					575
							2	9									
10	992	X	553	-0-	-439	-0-	289	1	261	2	Y	3					578
							3	9									
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	417	1	453	2	Y	-0-	1	1			577
12	744	X	533	-0-	-211	-0-	272	1	258	2	Y	3	10	1			570
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2895	-0-	-174	-0-	1650	1	1245	2	N	-0-					134
02	2871	X	1985	-0-	-886	-0-	1043	1	942	2	N	-0-					134
03	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	1509	1	1363	2	N	-0-					134
04	2970	X	2204	-0-	-766	-0-	1060	1	1144	2	N	-0-					134
05	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	851	1	1236	2	N	-0-	19	1			115
06	2790	X	1808	-0-	-982	-0-	908	1	900	2	N	-0-					115
07	2883	X	1808	-0-	-1075	-0-	908	1	900	2	N	-0-					115
08	2077	N	1583	-0-	-494	-0-	513	1	1070	2	N	-0-					115
09	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	811	1	955	2	N	-0-					115
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1045	1	947	2	N	-0-					115
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	804	1	874	2	N	-0-					115
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	896	1	847	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 24,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	371	1	279	2	Y	57					944
							63	9									
02	725	X	370	-0-	-355	-0-	194	1	176	2	Y	-0-					944
03	775	X	686	-0-	-89	-0-	344	1	311	2	Y	28					972
							31	9									
04	750	X	402	-0-	-348	-0-	187	1	203	2	Y	11					983
							12	9									
05	713	X	422	-0-	-291	-0-	159	1	231	2	Y	29	28	1			984
							32	9									
06	690	X	398	-0-	-292	-0-	176	1	174	2	Y	44	104	1			924
							48	9									
07	682	X	365	-0-	-317	-0-	176	1	174	2	Y	14					938
							15	9									
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	87	1	181	2	Y	4					942
							4	9									
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	260	2	Y	12					954
							13	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	247	1	223	2	Y	18					972
							20	9									
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	2	Y	-0-	4	1			968
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	185	1	174	2	Y	23	82	1			909
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	108	1	82	2	Y	11					351
							12	9									
02	261	N	170	-0-	-91	-0-	89	1	81	2	Y	-0-					351
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	121	1	109	2	Y	4					355
							4	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	99	1	106	2	Y	2					357
							2	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	71	1	104	2	Y	5	3	1			359
							6	9									
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	65	1	65	2	Y	4	9	1			354
							4	9									
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	65	1	65	2	Y	3					357
							3	9									
08	186	N	51	-0-	-135	-0-	16	1	34	2	Y	1					358
							1	9									
09	120	N	62	-0-	-58	-0-	28	1	32	2	Y	2	9	1			351
							2	9									
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	52	1	48	2	Y	3					354
							3	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	57	1	63	2	Y	-0-	1	1			353
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	41	1	39	2	Y	3					356
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	40	1	30	2	Y	11					1559
							12	9									
02	116	N	85	-0-	-31	-0-	45	1	40	2	Y	-0-					1559
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	32	2	Y	4					1563
							4	9									
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	26	1	29	2	Y	3					1566
							3	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	33	1	47	2	Y	9	9	1			1566
							10	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	46	1	46	2	Y	12	32	1			1546
							13	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	46	1	46	2	Y	7					1553
							8	9									
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	16	1	32	2	Y	2					1555
							2	9									
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	31	1	36	2	Y	4					1559
							4	9									
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	26	1	24	2	Y	4					1563
							4	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	-0-	2	1			1561
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	42	1	39	2	Y	16	32	1			1545
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

01	6820	X	5743	-0-	-1077	-0-	3236	1	2440	2	Y	61					1232
							67	9									
02	6380	X	6135	-0-	-245	-0-	3132	1	2828	2	Y	159	151	1			1240
							175	9									
03	7130	X	6979	-0-	-151	-0-	3646	1	3292	2	Y	37					1277
							41	9									
04	6900	X	5487	-0-	-1413	-0-	2613	1	2822	2	Y	47					1324
							52	9									
05	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	2492	1	3618	2	Y	46	42	1			1328
							51	9									
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	3605	1	3576	2	Y	74	154	1			1248
							81	9									
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	3605	1	3576	2	Y	21					1269
							23	9									
08	6975	X	1565	-0-	-5410	-0-	500	1	1044	2	Y	19					1288
							21	9									
09	7260	X	5324	-0-	-1936	-0-	2433	1	2863	2	Y	25					1313
							28	9									
10	7502	X	5142	-0-	-2360	-0-	2682	1	2429	2	Y	28					1341
							31	9									
11	7260	X	4862	-0-	-2398	-0-	2328	1	2534	2	Y	-0-	4	1			1337
*12	7192	X	4687	-0-	-2505	-0-	2391	1	2262	2	Y	31	134	1			1234
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 66,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	207	-0-	-227	-0-	114	1	86	2	Y	6					70
							7	9									
02	406	X	320	-0-	-86	-0-	168	1	152	2	Y	-0-					70
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	326	1	294	2	Y	3					73
							3	9									
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	202	1	218	2	Y	2					75
							2	9									
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	255	1	370	2	Y	5	4	1			76
							6	9									
06	600	X	427	-0-	-173	-0-	212	1	211	2	Y	4	10	1			70
							4	9									
07	620	X	435	-0-	-185	-0-	212	1	211	2	Y	11					81
							12	9									
08	620	X	329	-0-	-291	-0-	105	1	220	2	Y	4					85
							4	9									
09	600	X	486	-0-	-114	-0-	220	1	260	2	Y	5	16	1			74
							6	9									
10	620	X	394	-0-	-226	-0-	205	1	185	2	Y	4					78
							4	9									
11	519	X	519	-0-	-0-	-0-	249	1	270	2	Y	-0-	1	1			77
12	496	X	240	-0-	-256	-0-	122	1	115	2	Y	3					80
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1296	-0-	-533	-0-	693	1	522	2	Y	74					1306
							81	9									
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	987	1	891	2	Y	-0-					1306
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1249	1	1128	2	Y	20					1326
							22	9									
04	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1051	1	1136	2	Y	8					1334
							9	9									
05	2015	X	1941	-0-	-74	-0-	770	1	1118	2	Y	48	54	1			1328
							53	9									
06	2310	X	1150	-0-	-1160	-0-	529	1	524	2	Y	88	154	1			1262
							97	9									
07	2387	X	1090	-0-	-1297	-0-	529	1	524	2	Y	34					1296
							37	9									
08	2387	X	789	-0-	-1598	-0-	245	1	512	2	Y	29					1325
							32	9									
09	2190	X	2040	-0-	-150	-0-	919	1	1082	2	Y	35	147	1			1213
							39	9									
10	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	1261	1	1142	2	Y	25					1238
							28	9									
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	1213	1	1321	2	Y	-0-	8	1			1230
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1092	1	1033	2	Y	40					1270
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 21,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	615	-0-	-67	-0-	345	1	260	2	Y	9					272
							10	9									
02	638	X	457	-0-	-181	-0-	234	1	211	2	Y	11	15	1			268
							12	9									
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	292	1	263	2	Y	4					272
							4	9									
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	286	1	309	2	Y	5					277
							6	9									
05	620	X	494	-0-	-126	-0-	200	1	290	2	Y	4	3	1			278
							4	9									
06	600	X	421	-0-	-179	-0-	208	1	207	2	Y	5	11	1			272
							6	9									
07	620	X	421	-0-	-199	-0-	208	1	207	2	Y	5					277
							6	9									
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	534	1	1113	2	Y	38					315
							42	9									
09	600	X	320	-0-	-280	-0-	147	1	173	2	Y	-0-					315
10	496	X	145	-0-	-351	-0-	76	1	69	2	Y	-0-					315
11	1620	X	467	-0-	-1153	-0-	224	1	243	2	Y	-0-					315
12	1674	X	123	-0-	-1551	-0-	63	1	60	2	Y	-0-	28	1			287

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	Y	24					224
							26	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	55	1	50	2	Y	-0-					224
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	50	1	45	2	Y	4					228
							4	9									
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	31	1	34	2	Y	3					231
							3	9									
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	27	1	38	2	Y	14	11	1			234
							15	9									
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	30	1	29	2	Y	11	38	1			207
							12	9									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	29	2	Y	7					214
							8	9									
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	14	1	28	2	Y	2					216
							2	9									
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	Y	4					220
							4	9									
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	Y	4					224
							4	9									
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	Y	-0-	1	1			223
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	16	1	15	2	Y	9	31	1			201
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	23	1	17	2	Y	-0-					229
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	21	1	19	2	Y	-0-					229
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	32	1	28	2	Y	-0-					229
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	Y	-0-					229
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	Y	-0-					229
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	15	1	15	2	Y	-0-					229
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	15	1	15	2	Y	-0-					229
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					229
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	2	Y	-0-					229
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	Y	-0-					229
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	Y	-0-					229
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	Y	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GBS OIL & GAS, LLC 298357
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2023 - WELL PLUGGED 06/07/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) 38241 010 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
TECHNIK WELL #: 7 RRCID -> 293658 COMPL. DATE 06/22/2022 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9740 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11955	-0-	-2336	-0-	11533	2	422	9	N	384	394	1			103
02	13369	X	10796	-0-	-2573	-0-	10470	2	326	9	N	296	197	1			202
03	13392	X	13015	-0-	-377	-0-	12630	2	385	9	N	350	380	1			172
04	12450	X	12159	-0-	-291	-0-	11794	2	365	9	N	332	380	1			124
05	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	11733	2	374	9	N	340	192	1			272
06	11580	X	11159	-0-	-421	-0-	10842	2	317	9	N	288	382	1			178
07	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13615	2	388	9	N	353	379	1			152
08	13020	X	11832	-0-	-1188	-0-	11511	2	321	9	N	292	379	1			65
09	12150	X	10865	-0-	-1285	-0-	10590	2	275	9	N	250	189	1			126
10	12121	X	3923	-0-	-8198	-0-	3836	2	87	9	N	79					205
11	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	14446	2	198	9	N	180	197	1			188
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 126,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

WOYTEK WELL #: 4 RRCID -> 296878 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10812	-0-	10812	225805	10306	2	506	9	N	460	577	1			173
02	0		8095	-0-	8095	233900	7776	2	319	9	N	290	379	1			84
03	0		13269	-0-	13269	247169	12694	2	575	9	N	523	379	1			228
04	263041	X	15872	-0-	-247169	-0-	15220	2	652	9	N	593	566	1			255
05	52793	X	15744	-0-	-37049	-0-	15131	2	613	9	N	557	574	1			238
06	51090	X	13633	-0-	-37457	-0-	13082	2	551	9	N	501	568	1			171
07	52793	X	13014	-0-	-39779	-0-	12475	2	539	9	N	490	584	1			77
08	52793	X	13096	-0-	-39697	-0-	12592	2	504	9	N	458	376	1			159
09	15870	X	11434	-0-	-4436	-0-	10913	2	521	9	N	474	380	1			253
10	15748	X	11784	-0-	-3964	-0-	11287	2	497	9	N	452	580	1			125
11	13620	X	10201	-0-	-3419	-0-	9729	2	472	9	N	429	484	1			70
12	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 136,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,227

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EAST HALLETTSVILLE WELL #: 3 RRCID -> 292049 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9796 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 3 RRCID -> 296051 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268361	X	-0-	-0-	-268361	-0-					N	-0-					25
02	1943	X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					25
03	2077	X	1148	-0-	-929	-0-	1148	2			N	-0-					25
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					25
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					25
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	N	19					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					71
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					71
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	425	2	109	9	N	99					170
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					170
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	4260	-0-	-2653	-0-	503	1	3281	2	N	68					88
							401	3	75	9							
02	6264	X	5054	-0-	-1210	-0-	728	1	3847	2	N	77					165
							394	3	85	9							
03	6696	X	5804	-0-	-892	-0-	775	1	4477	2	N	77	179	1			63
							467	3	85	9							
04	6480	X	4996	-0-	-1484	-0-	509	1	4041	2	N	58					121
							382	3	64	9							
05	5859	X	4694	-0-	-1165	-0-	328	1	3843	2	N	45					166
							473	3	50	9							
06	5610	X	4716	-0-	-894	-0-	265	1	3941	2	N	43	172	1			37
							463	3	47	9							
07	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	188	1	4861	2	N	64					101
							657	3	70	9							
08	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	196	1	5290	2	N	45					146
							721	3	50	9							
09	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	190	1	4877	2	N	21	167	1			-0-
							716	3	23	9							
10	5766	X	5709	-0-	-57	-0-	199	1	4730	2	N	58					58
							716	3	64	9							
11	6060	X	5360	-0-	-700	-0-	212	1	4373	2	N	53					111
							717	3	58	9							
12	6262	X	5670	-0-	-592	-0-	210	1	4594	2	N	63					174
							797	3	69	9							

TOTAL GAS PROD: 64,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-					120
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2502					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					50
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HATHAWAY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298075 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 13028 PERF.10272 - 10322

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 6147

09	0 W	524	-0-	524	6671	13	1	342	2	N	110					110
						48	3	121	9							
10	0 W	415	-0-	415	7086	15	1	351	2	N	-0-					110
						49	3									
11	0 W	376	-0-	376	7462	15	1	313	2	N	-0-					110
						48	3									
12	0 W	373	-0-	373	7835	14	1	308	2	N	-0-					110
						51	3									

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27059	X	8730	-0-	-18329	-0-	1007	1	6611	2	N	363	385	1			100
							713	3	399	9							
02	9222	X	8130	-0-	-1092	-0-	1138	1	6024	2	N	347	392	1			55
							586	3	382	9							
03	9858	X	8893	-0-	-965	-0-	1154	1	6679	2	N	356	194	1			217
							668	3	392	9							
04	9540	X	8132	-0-	-1408	-0-	806	1	6416	2	N	301	368	1			150
							579	3	331	9							
05	8804	X	8289	-0-	-515	-0-	563	1	6604	2	N	290	372	1			68
							803	3	319	9							
06	8610	X	7728	-0-	-882	-0-	420	1	6271	2	N	283	192	1			159
							726	3	311	9							
07	8897	X	7197	-0-	-1700	-0-	227	1	5921	2	N	240	187	1			212
							785	3	264	9							
08	8897	X	7896	-0-	-1001	-0-	241	1	6531	2	N	227	379	1			60
							874	3	250	9							
09	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	258	1	6659	2	N	245	180	1			125
							958	3	270	9							
10	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	341	1	8179	2	N	329	360	1			94
							1183	3	362	9							
11	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	361	1	7537	2	N	306	188	1			212
							1183	3	337	9							
12	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	346	1	7658	2	N	339	369	1			182
							1278	3	373	9							

TOTAL GAS PROD: 102,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,626

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7083	-0-	-2155	-0-	831	1	5460	2	N	196	191	1			61
							576	3	216	9							
02	DLQ G-10		5637	-0-	5637	5637	803	1	4251	2	N	156					217
							411	3	172	9							
03	DLQ G-10		7017	-0-	7017	12654	950	1	5499	2	N	19	186	1			50
							547	3	21	9							
04	DLQ G-10		7942	-0-	7942	20596	777	1	6191	2	N	380	358	1			72
							556	3	418	9							
05	DLQ G-10		8331	-0-	8331	28927	565	1	6635	2	N	301	181	1			192
							800	3	331	9							
06	37507	X	8580	-0-	-28927	-0-	471	1	7037	2	N	241	183	1			250
							807	3	265	9							
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	262	1	6827	2	N	245	367	1			128
							897	3	270	9							
08	8339	X	8033	-0-	-306	-0-	245	1	6661	2	N	220	173	1			175
							885	3	242	9							
09	8580	X	6713	-0-	-1867	-0-	214	1	5516	2	N	179	187	1			167
							786	3	197	9							
10	8866	X	5724	-0-	-3142	-0-	194	1	4675	2	N	167	184	1			150
							671	3	184	9							
11	8580	X	4549	-0-	-4031	-0-	174	1	3654	2	N	138	160	1			128
							569	3	152	9							
12	8246	X	3915	-0-	-4331	-0-	140	1	3112	2	N	134	176	1			86
							516	3	147	9							

TOTAL GAS PROD: 81,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MB ENERGY, LLC 100147
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344

01	19799		19246	-0-	-553	-0-	18838	2	408	9	N	371	385	1			166
02	16994		14887	-0-	-2107	-0-	14597	2	290	9	N	264	195	1			235
03	18166		17581	-0-	-585	-0-	17283	2	298	9	N	271	386	1			120
04	17580		12424	-0-	-5156	-0-	12193	2	231	9	N	210	192	1			138
05	18166		11441	-0-	-6725	-0-	11211	2	230	9	N	209	193	1			154
06	17580		9466	-0-	-8114	-0-	9282	2	184	9	N	167	192	1			129
07	17577	#	7269	-0-	-10308	-0-	7151	2	118	9	N	107	192	1			44
08	17577	#	3745	-0-	-13832	-0-	3667	2	78	9	N	71					115
09	12420	#	404	-0-	-12016	-0-	400	2	4	9	N	4					119
10	11439	#	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					119
11	9480	#	24	-0-	-9456	-0-	24	2			N	-0-	99	1			20
12	7254	#	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 96,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3917	-0-	-1043	-0-	464	1	3029	2	N	44					161
							376	3	48	9							
02	DLQ G-10		4501	-0-	4501	4501	649	1	3427	2	N	65	179	1			47
							353	3	72	9							
03	DLQ G-10		4991	-0-	4991	9492	665	1	3839	2	N	77					124
							402	3	85	9							
04	DLQ G-10		4364	-0-	4364	13856	444	1	3526	2	N	53					177
							336	3	58	9							
05	DLQ G-10		5568	-0-	5568	19424	388	1	4515	2	N	69	174	1			72
							589	3	76	9							
06	24129	X	4705	-0-	-19424	-0-	264	1	3891	2	N	57					129
							487	3	63	9							
07	4991	X	4824	-0-	-167	-0-	159	1	4009	2	N	64					193
							586	3	70	9							
08	5580	X	4226	-0-	-1354	-0-	133	1	3524	2	N	52	178	1			67
							512	3	57	9							
09	5400	X	3304	-0-	-2096	-0-	109	1	2726	2	N	38					105
							427	3	42	9							
10	5580	X	3869	-0-	-1711	-0-	135	1	3170	2	N	55					160
							503	3	61	9							
11	4710	X	3448	-0-	-1262	-0-	136	1	2780	2	N	49	141	1			68
							478	3	54	9							
12	4836	X	3771	-0-	-1065	-0-	140	1	3019	2	N	59					127
							547	3	65	9							

TOTAL GAS PROD: 51,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	340	1	2229	2	N	74					212
							252	3	81	9							
02	DLQ G-10		2941	-0-	2941	2941	422	1	2234	2	N	59	194	1			77
							220	3	65	9							
03	DLQ G-10		2871	-0-	2871	5812	387	1	2237	2	N	19					96
							226	3	21	9							
04	DLQ G-10		2538	-0-	2538	8350	257	1	2049	2	N	42					138
							186	3	46	9							
05	DLQ G-10		2471	-0-	2471	10821	172	1	2014	2	N	36					174
							245	3	40	9							
06	13819	X	2998	-0-	-10821	-0-	168	1	2496	2	N	40	190	1			24
							290	3	44	9							
07	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	84	1	2193	2	N	45					69
							294	3	50	9							
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	95	1	2568	2	N	52					121
							350	3	57	9							
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	104	1	2659	2	N	60					181
							388	3	66	9							
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	110	1	2638	2	N	45					226
							390	3	50	9							
11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	114	1	2369	2	N	40	188	1			78
							379	3	44	9							
12	3131	X	2929	-0-	-202	-0-	107	1	2361	2	N	55					133
							400	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 34,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	12265	-0-	-1530	-0-		11110	2	797	3	Y	325	256	1			126
								358	9									
02	13079	X	13009	-0-	-70	-0-		11847	2	776	3	Y	351	399	1			78
								386	9									
03	13981	X	12812	-0-	-1169	-0-		11453	2	970	3	Y	354	358	1			74
								389	9									
04	13530	X	12598	-0-	-932	-0-		11352	2	921	3	Y	295	285	1			84
								325	9									
05	13919	X	13332	-0-	-587	-0-		12080	2	1014	3	Y	216	283	1			17
								238	9									
06	13470	X	12932	-0-	-538	-0-		11755	2	922	3	Y	232	205	1			44
								255	9									
07	13919	X	12183	-0-	-1736	-0-		11057	2	755	3	Y	337	338	1			43
								371	9									
08	13330	X	12107	-0-	-1223	-0-		11008	2	737	3	Y	329	265	1			107
								362	9									
09	12930	X	12612	-0-	-318	-0-		11388	2	854	3	Y	336	409	1			34
								370	9									
10	13361	X	13108	-0-	-253	-0-		12120	2	594	3	Y	358	294	1			98
								394	9									
11	12930	X	12821	-0-	-109	-0-		12076	2	331	3	Y	376	412	1			62
								414	9									
12	13020	X	12930	-0-	-90	-0-		12248	2	367	3	Y	286	329	1			19
								315	9									

TOTAL GAS PROD: 152,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5903	-0-	-266	-0-		5308	2	375	3	Y	200	157	1			77
								220	9									
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-		5212	2	336	3	Y	199	232	1			44
								219	9									
03	6014	X	5702	-0-	-312	-0-		5062	2	418	3	Y	202	204	1			42
								222	9									
04	5820	X	5596	-0-	-224	-0-		5016	1	395	3	Y	168	162	1			48
								185	9									
05	6014	X	5879	-0-	-135	-0-		5311	2	433	3	Y	123	161	1			10
								135	9									
06	5820	X	5699	-0-	-121	-0-		5058	2	386	3	Y	232	198	1			44
								255	9									
07	6014	X	5326	-0-	-688	-0-		4914	2	325	3	Y	79	113	1			10
								87	9									
08	5890	X	5315	-0-	-575	-0-		4912	2	317	3	Y	78	63	1			25
								86	9									
09	5700	X	5359	-0-	-341	-0-		4916	2	358	3	Y	77	94	1			8
								85	9									
10	5890	X	5364	-0-	-526	-0-		5037	2	240	3	Y	79	65	1			22
								87	9									
11	5700	X	5536	-0-	-164	-0-		5298	2	142	3	Y	87	95	1			14
								96	9									
12	5549	X	5366	-0-	-183	-0-		5146	2	150	3	Y	64	74	1			4
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 66,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7361	-0-	-1040	-0-	6673	2	476	3	Y	193	146	1			75
							212	9									
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	6777	2	442	3	Y	198	229	1			44
							218	9									
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6104	2	495	3	Y	187	192	1			39
							206	9									
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	5883	2	455	3	Y	151	147	1			43
							166	9									
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	6932	2	555	3	Y	123	156	1			10
							135	9									
06	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6301	2	473	3	Y	232	198	1			44
							255	9									
07	6696	X	6628	-0-	-68	-0-	6076	2	395	3	Y	143	169	1			18
							157	9									
08	7626	X	6957	-0-	-669	-0-	6389	2	404	3	Y	149	119	1			48
							164	9									
09	7380	X	6573	-0-	-807	-0-	5993	2	428	3	Y	138	172	1			14
							152	9									
10	7626	X	7037	-0-	-589	-0-	6564	2	307	3	Y	151	124	1			41
							166	9									
11	7020	X	6093	-0-	-927	-0-	5787	2	152	3	Y	140	158	1			23
							154	9									
12	6944	X	3095	-0-	-3849	-0-	2951	2	85	3	Y	54	73	1			4
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 79,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	655	-0-	-182	-0-	644	2	11	9	N	10					120
02	667	N	630	-0-	-37	-0-	621	2	9	9	N	8					128
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1029	2	13	9	N	12					140
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1119	2	24	9	N	22					162
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1012	2	18	9	N	16					178
06	840	N	516	-0-	-324	-0-	512	2	4	9	N	4					182
07	868	N	707	-0-	-161	-0-	688	2	19	9	N	17					199
08	868	N	374	-0-	-494	-0-	338	2	36	9	N	33	177	1			55
09	510	N	255	-0-	-255	-0-	255	2			N	-0-					55
10	713	N	197	-0-	-516	-0-	197	2			N	-0-					55
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10					65
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	439	2	17	9	N	15					80

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OLIPDP II, LLC 100467
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (WILCOX-MASSIVE) 39240 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
PEDIGO ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 292415 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	#	6233	-0-	-12212	-0-	6133	2	100	9	N	91					154
02	11803	#	7919	-0-	-3884	-0-	7874	2	45	9	N	41	172	1			23
03	12617	#	5119	-0-	-7498	-0-	5040	2	79	9	N	72					95
04	12210	#	5753	-0-	-6457	-0-	5703	2	50	9	N	45					140
05	8463	#	6649	-0-	-1814	-0-	6629	2	20	9	N	18					158
06	8190	#	7147	-0-	-1043	-0-	7093	2	54	9	N	49	169	1			38
07	10023	R	10023	-0-	-0-	-0-	9984	2	39	9	N	35					73
08	9811	R	9811	-0-	-0-	-0-	9645	2	166	9	N	151	180	1			44
09	7140	#	5310	-0-	-1830	-0-	5266	2	44	9	N	40					84
10	10013	#	4448	-0-	-5565	-0-	4411	2	37	9	N	34					118
11	9690	#	3482	-0-	-6208	-0-	3452	2	30	9	N	27					145
12	10013	#	4304	-0-	-5709	-0-	4278	2	26	9	N	24					169

TOTAL GAS PROD: 76,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1738	-0-	-494	-0-	1684	2	54	9	N	49					276
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2226	2	59	9	N	54					330
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1415	2	88	9	N	80	185	1			225
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1864	2	130	9	N	118	171	1			172
05	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	2143	2	66	9	N	60					232
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2171	2	88	9	N	80	177	1			135
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2216	2	67	9	N	61					196
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2055	2	179	9	N	163					359
09	2250	N	1538	-0-	-712	-0-	1496	2	42	9	N	38	181	1			216
10	2294	N	1482	-0-	-812	-0-	1415	2	67	9	N	61					277
11	2160	N	1390	-0-	-770	-0-	1291	2	99	9	N	90	157	1			210
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2372	2	72	9	N	65	179	1			96

TOTAL GAS PROD: 23,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
APEX ENERGY, INC. 027424
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	X	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					96
02	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					96
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					96
04	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					96
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					96
06	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					96
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					96
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					96
09	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					96
10	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	79	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	77	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	77	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	80	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	80	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	80	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	71	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	547	-0-	-73 B	-0-	71	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	583	-0-	-47 B	-0-	81	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	84	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	83	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	89	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	148	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	187	1	1375	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	150	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	174	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	186	1	1262	2	Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	182	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	191	1	1300	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	190	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	208	1	1288	2	Y	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	234	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	218	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	226	1	1456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					6
02	1363	X	969	-0-	-394	-0-	969	1			N	-0-					6
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					6
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					6
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					6
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					6
07	2263	X	1361	-0-	-902	-0-	1361	2			N	-0-					6
08	2666	X	92	-0-	-2574	-0-	92	2			N	-0-					6
09	2580	X	126	-0-	-2454	-0-	126	2			N	-0-					6
10	2635	X	126	-0-	-2509	-0-	126	2			N	-0-					6
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					6
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	26	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	362	-0-	-258	-0-	43	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	351	-0-	-229	-0-	42	1	309	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	97	-0-	-151	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	112	-0-	-248	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	117	-0-	-255	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	33	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	824	-0-	-230	-0-	96	1	728	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	127	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	134	1	909	2	N	-0-					-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	131	1	900	2	N	-0-					-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	125	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	977	-0-	-77	-0-	127	1	850	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	115	1	712	2	N	-0-					-0-
10	992 N	753	-0-	-239	-0-	109	1	644	2	N	-0-					-0-
11	960 N	798	-0-	-162	-0-	108	1	690	2	N	-0-					-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	119	1	766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	820	-0-	-203	-0-	98	1	722	2	N	-0-					-0-
02	870	N	794	-0-	-76	-0-	95	1	699	2	N	-0-					-0-
03	620	N	360	-0-	-260	-0-	42	1	318	2	N	-0-					-0-
04	780	N	349	-0-	-431	-0-	44	1	305	2	N	-0-					-0-
05	837	N	299	-0-	-538	-0-	38	1	261	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	63	1	436	2	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	72	1	488	2	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	90	1	558	2	N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	88	1	523	2	N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	110	1	698	2	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	122	1	785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	81	1	595	2	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	82	1	619	2	N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	83	1	574	2	N	-0-					-0-
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	79	1	540	2	N	-0-					-0-
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	69	1	476	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	72	1	491	2	N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	78	1	518	2	N	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	86	1	536	2	N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	91	1	539	2	N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-					-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	81	1	521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	116	1	851	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	823	2	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	106	1	805	2	N	-0-					-0-
04	840	N	752	-0-	-88	-0-	95	1	657	2	N	-0-					-0-
05	868	N	734	-0-	-134	-0-	94	1	640	2	N	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	106	1	730	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	101	1	688	2	N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	673	2	N	-0-					-0-
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	109	1	677	2	N	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	111	1	654	2	N	-0-					-0-
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	100	1	639	2	N	-0-					-0-
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	99	1	640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	73	1	523	2	N	-0-					-0-
02	667	N	577	-0-	-90	-0-	71	1	506	2	N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	2	N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	89	1	589	2	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	522	2	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	83	1	554	2	N	-0-					-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	79	1	515	2	N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	85	1	514	2	N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	87	1	502	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	2	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	73	1	523	2	N	-0-					2
02	667	N	577	-0-	-90	-0-	71	1	506	2	N	-0-					2
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	-0-					2
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	2	N	-0-					2
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	89	1	589	2	N	-0-					2
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	522	2	N	-0-					2
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	83	1	554	2	N	-0-					2
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	79	1	515	2	N	-0-					2
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	85	1	514	2	N	-0-					2
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	87	1	502	2	N	-0-					2
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	2	N	-0-					2
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3890) 40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	113	1	827	2	N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	109	1	800	2	N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	119	1	822	2	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	150	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	122	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	903	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	989	-0-	-189	-0-	129	1	860	2	N	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	830	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	844	-0-	-179	-0-	122	1	722	2	N	-0-					-0-
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	126	1	801	2	N	-0-					-0-
12	992	N	915	-0-	-77	-0-	123	1	792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	X	138	-0-	-718	-0-	138	1			N	-0-					-0-
02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	173	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	167	1	1228	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	138	1	1047	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	148	1	1018	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	160	1	1084	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	759	-0-	-381	-0-	96	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	130	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	862	-0-	-378	-0-	112	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	112	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	173	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	151	1	964	2	Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	135	1	870	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					213
02	2059	X	600	-0-	-1459	-0-	600	2			N	-0-					213
03	2108	X	1038	-0-	-1070	-0-	1038	2			N	-0-					213
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					213
05	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					213
06	630	X	401	-0-	-229	-0-	401	2			N	-0-					213
07	1023	X	151	-0-	-872	-0-	151	2			N	-0-					213
08	1023	X	78	-0-	-945	-0-	78	2			N	-0-					213
09	870	X	116	-0-	-754	-0-	116	2			N	-0-					213
10	589	X	116	-0-	-473	-0-	116	2			N	-0-					213
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					213
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	267	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	258	1	1892	2	Y	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	317	1	2396	2	Y	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	298	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	280	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	264	1	1816	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	290	1	1973	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1687	-0-	-483	-0-	220	1	1467	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	26	-0-	-2044	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	240	-0-	-2023	-0-	35	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	858	-0-	-762	-0-	116	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	189	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1523	-0-	-43	-0-	183	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	208	1	1574	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	169	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	167	1	1133	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1370	-0-	-340	-0-	174	1	1196	2	Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	142	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	169	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	170	1	1058	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	988	-0-	-128	-0-	143	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	157	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	205	1	1320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	598	1	4393	2	Y	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	579	1	4249	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4827	-0-	-102	-0-	564	1	4263	2	Y	-0-					-0-
04	4830	X	3489	-0-	-1341	-0-	442	1	3047	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	581	1	3950	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4324	-0-	-656	-0-	549	1	3775	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4525	-0-	-621	-0-	580	1	3945	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	574	1	3836	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	4347	-0-	-33	-0-	603	1	3744	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4184	-0-	-342	-0-	605	1	3579	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3521	-0-	-859	-0-	478	1	3043	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3684	-0-	-842	-0-	495	1	3189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	#	3922	-0-	-511	-0-	470	1	3448	2	Y	4					80
							4	9									
02	4147	#	3802	-0-	-345	-0-	454	1	3336	2	Y	11					91
							12	9									
03	4433	#	4308	-0-	-125	-0-	502	1	3793	2	Y	12					103
							13	9									
04	3990	#	3656	-0-	-334	-0-	462	1	3187	2	Y	6					109
							7	9									
05	4123	#	3778	-0-	-345	-0-	484	1	3288	2	Y	5					114
							6	9									
06	4170	#	3781	-0-	-389	-0-	479	1	3295	2	Y	6					120
							7	9									
07	4309	#	4049	-0-	-260	-0-	518	1	3524	2	Y	6					126
							7	9									
08	4061		3914	-0-	-147	-0-	509	1	3398	2	Y	6					132
							7	9									
09	4070		4000	-0-	-70	-0-	555	1	3445	2	Y	-0-	84	1			48
10	4061		3865	-0-	-196	-0-	558	1	3303	2	Y	4					52
							4	9									
11	3944		3937	-0-	-7	-0-	533	1	3397	2	Y	6					58
							7	9									
*12	4485		4273	-0-	-212	-0-	574	1	3693	2	Y	5					63
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4305	-0-	-779	-0-	516	1	3785	2	Y	4					79
							4	9									
02	4640	X	4173	-0-	-467	-0-	499	1	3662	2	Y	11					90
							12	9									
03	4743	X	4575	-0-	-168	-0-	533	1	4029	2	Y	12					102
							13	9									
04	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	512	1	3533	2	Y	6					108
							7	9									
05	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	528	1	3591	2	Y	5					113
							6	9									
06	4440	X	4172	-0-	-268	-0-	529	1	3636	2	Y	6					119
							7	9									
07	4588	X	4210	-0-	-378	-0-	539	1	3664	2	Y	6					125
							7	9									
08	4588	X	4329	-0-	-259	-0-	563	1	3759	2	Y	6					131
							7	9									
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	581	1	3604	2	Y	-0-	83	1			48
10	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	598	1	3541	2	Y	3					51
							3	9									
11	4200	X	4167	-0-	-33	-0-	564	1	3596	2	Y	6					57
							7	9									
12	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	602	1	3878	2	Y	6					63
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 50,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152458	#	93246	-0-	-59212	-0-	91994	2	1252	9	N	1138	1261	1			318
02	107996	#	61652	-0-	-46344	-0-	60841	2	811	9	N	737	721	1			334
03	99169	#	77040	-0-	-22129	-0-	75992	2	1048	9	N	953	890	1			397
04	95970	#	77832	-0-	-18138	-0-	76813	2	1019	9	N	926	894	1			429
05	99169	#	78546	-0-	-20623	-0-	77544	2	1002	9	N	911	882	1			458
06	90240	#	75327	-0-	-14913	-0-	74412	2	915	9	N	832	879	1			411
07	80414	#	74742	-0-	-5672	-0-	73844	2	898	9	N	816	877	1			350
08	80414	#	76574	-0-	-3840	-0-	75721	2	853	9	N	775	887	1			238
09	77820	#	74886	-0-	-2934	-0-	73998	2	888	9	N	807	712	1			333
10	78554	#	75758	-0-	-2796	-0-	74880	2	878	9	N	798	879	1			252
11	75330	#	71370	-0-	-3960	-0-	70495	2	875	9	N	795	526	1			521
12	76570	#	NO RPT	-0-	-76570	-0-					N	NO RPT					521

TOTAL GAS PROD: 836,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,488

MAGNUM OPERATING, LLC 521542
YELLOW ROSE WELL #: 1 RRCID -> 296541 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9061 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
OLIPDP II, LLC 100467
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OLIPDP II, LLC 100467
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	797	-0-	-226 B	-0-	797	2			Y	-0-					1
02	667	N	654	-0-	-13 B	-0-	654	2			Y	-0-					1
03	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			Y	-0-					1
04	780	N	498	-0-	-282 B	-0-	498	2			Y	-0-					1
05	713	N	619	-0-	-94 B	-0-	619	2			Y	-0-					1
06	810	N	588	-0-	-222 B	-0-	588	2			Y	-0-					1
07	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			Y	-0-					1
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			Y	-0-					1
09	600	N	491	-0-	-109 B	-0-	491	2			Y	-0-					1
10	775	N	704	-0-	-71 B	-0-	704	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	218	-0-	-185 B	-0-	218	2			Y	-0-					3
02	174	N	172	-0-	-2 B	-0-	172	2			Y	-0-					3
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			Y	-0-					3
04	210	N	88	-0-	-122 B	-0-	88	2			Y	-0-					3
05	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			Y	-0-					3
06	180	N	99	-0-	-81 B	-0-	99	2			Y	-0-					3
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			Y	-0-					3
08	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			Y	-0-					3
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					3
10	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	40	-0-	40	82	40	1			N	-0-					-0-
02	0	W	37	-0-	37	119	37	1			N	-0-					-0-
03	0	W	38	-0-	38	157	38	1			N	-0-					-0-
04	0	W	40	-0-	40	197	40	1			N	-0-					-0-
05	0	W	41	-0-	41	238	41	1			N	-0-					-0-
06	0	W	43	-0-	43	281	43	1			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIPDP II, LLC 100467
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 11060 - 11110

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	9300	-0-	-3193	-0-	332 84	1 9	8884	2	N	76					180
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	361 124	1 9	11290	2	N	113	178	1			115
03	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	403 136	1 9	11763	2	N	124					239
04	10290	X	9299	-0-	-991	-0-	317 84	1 9	8898	2	N	76	182	1			133
05	12586	X	12564	-0-	-22	-0-	423 114	1 9	12027	2	N	104					237
06	12180	X	10130	-0-	-2050	-0-	334 85	1 9	9711	2	N	77	155	1			159
07	12586	X	8346	-0-	-4240	-0-	276 72	1 9	7998	2	N	65					224
08	12555	X	10969	-0-	-1586	-0-	282 75	1 9	10612	2	N	68	177	1			115
09	12150	X	8803	-0-	-3347	-0-	288 90	1 9	8425	2	N	82					197
10	12555	X	10060	-0-	-2495	-0-	503 94	1 9	9463	2	N	85					282
11	10620	X	5804	-0-	-4816	-0-	304 46	1 9	5454	2	N	42	175	1			149
12	10974	X	833	-0-	-10141	-0-	32 6	1 9	795	2	N	5					154

TOTAL GAS PROD: 110,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	15489	2	340	9	N	309	354	1			148
02	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	16882	2	442	9	N	402	349	1			201
03	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18392	2	350	9	N	318	318	1			201
04	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	17295	2	424	9	N	385	351	1			235
05	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	18353	2	446	9	N	405	499	1			141
06	11760	X	11245	-0-	-515	-0-	10969	2	276	9	N	251	169	1			223
07	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15115	2	403	9	N	366	511	1			78
08	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	15689	2	394	9	N	358	337	1			99
09	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14352	2	354	9	N	322	348	1			73
10	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16035	2	384	9	N	349	340	1			82
11	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	15832	2	403	9	N	366	336	1			112
12	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	17472	2	422	9	N	384	349	1			147

TOTAL GAS PROD: 196,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,215

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	527	-0-	-961	-0-	527	2			Y	-0-					176
02	1247	N	615	-0-	-632	-0-	615	2			Y	-0-					176
03	1240	N	582	-0-	-658	-0-	582	2			Y	-0-					176
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					176
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					176
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			Y	-0-					176
07	1364	N	386	-0-	-978	-0-	386	2			Y	-0-					176
08	1364	X	556	-0-	-808	-0-	556	2			Y	-0-					176
09	1320	X	579	-0-	-741	-0-	567	2	12	9	Y	11					187
10	1147	X	799	-0-	-348	-0-	799	2			Y	-0-	160	1			27
11	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					27
12	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA OPERATING, LLC 701613
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -5401					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -5401					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1	52	7	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SHINER EXPLORATION, LLC 777367
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 293131 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4300) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

01	27 N	-0-	-0-	-27	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4800 GRETA) 40957 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 292114 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 040128
WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

01	92 N	52	-0-	-40	-0-	52	1	Y	-0-						64
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-						64
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-						64
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2	Y	-0-						64
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1	Y	-0-						64
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-						64
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	1	Y	-0-						64
08	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	1	Y	-0-						64
09	DLQ G-10	42	-0-	42	88	42	1	Y	-0-						64
10	DLQ G-10	43	-0-	43	131	43	1	Y	-0-						64
11	170 N	39	-0-	-131	-0-	39	1	Y	-0-						64
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-						64

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3215	-0-	3215	17984	310 58	1 9	2847	2	Y	53					235
02	21353	X	3369	-0-	-17984	-0-	290 8	1 9	3071	2	Y	7	175	1			67
03	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	310 46	1 9	3279	2	Y	42					109
04	3600	X	3407	-0-	-193	-0-	300 29	1 9	3078	2	Y	26					135
05	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	310 31	1 9	3189	2	Y	28					163
06	3510	X	3430	-0-	-80	-0-	300 45	1 9	3085	2	Y	41					204
07	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	310 25	1 9	3007	2	Y	23	176	1			51
08	DLQ G-10		3516	-0-	3516	3516	310 31	1 9	3175	2	Y	28					79
09	DLQ G-10		3374	-0-	3374	6890	300 46	1 9	3028	2	Y	42					121
10	DLQ G-10		3141	-0-	3141	10031	310 62	1 9	2769	2	Y	56					177
11	13124	X	3093	-0-	-10031	-0-	310 14	1 9	2769	2	Y	13					190
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 37,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2022 - WELL PLUGGED 4/14/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMY WELL #: RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					116
02	14B2 EXT	2	-0-	2	32	2	2			N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					116
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					116
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (FRIO 2700) 42261 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296641 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2623 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	#	2117	-0-	-239	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024 - WELL PLUGGED 03/04/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	2	N	-0-					25
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					25
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	12	1	14	2	N	-0-					25
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					25
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					25
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	12	1	15	2	N	-0-					25
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	2	N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-					25
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	368	1	1237	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1782	-0-	-190	-0-	432	1	1350	2	N	-0-			-0-
03	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	459	1	1402	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1296	-0-	-264	-0-	300	1	996	2	N	-0-			-0-
05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	405	1	1410	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	405	1	1328	2	N	-0-			-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	405	1	1352	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	392	1	1230	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1507	-0-	-233	-0-	392	1	1115	2	N	-0-			-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	522	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	486	1	1021	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	377	1	1078	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	600	1	1836	2	N	-0-			-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	672	1	2008	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	690	1	1991	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2326	-0-	-434	-0-	600	1	1726	2	N	-0-			-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	775	1	2319	2	N	-0-			-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	725	1	2273	2	N	-0-			-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	725	1	2233	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	754	1	2246	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2829	-0-	-171	-0-	728	1	2101	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2051	-0-	-1049	-0-	528	1	1523	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	1572	-0-	-1428	-0-	374	1	1198	2	N	-0-			-0-
12	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	648	1	2363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 291362 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	2687	-0-	-2366	-0-	412	1	2261	3	N	13					187
						14	9									
02	4321 X	2924	-0-	-1397	-0-	154	1	2713	3	N	52					239
						57	9									
03	4278 X	2955	-0-	-1323	-0-	154	1	2779	3	N	20	181	1			78
						22	9									
04	3810 X	2291	-0-	-1519	-0-	212	1	1993	3	N	78	90	1			66
						86	9									
05	3751 X	1475	-0-	-2276	-0-	164	1	1307	3	N	4					70
						4	9									
06	3030 X	1171	-0-	-1859	-0-	57	1	1111	3	N	3					73
						3	9									
07	3131 X	2282	-0-	-849	-0-	222	1	2039	3	N	19					92
						21	9									
08	2945 X	1968	-0-	-977	-0-	225	1	1710	3	N	30					122
						33	9									
09	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	693	1	3065	3	N	3					125
						3	9									
10	2294 X	1373	-0-	-921	-0-	246	1	1125	3	N	2					127
						2	9									
11	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	267	1	1541	3	N	11					138
						12	9									
12	3875 X	2307	-0-	-1568	-0-	312	1	1976	3	N	17					155
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	235	1	1289	3	N	-0-					25
02	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	3	N	13					38
							14	9									
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	3	N	17					55
							19	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	160	1	1499	3	N	33					88
							36	9									
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	532	1	4228	3	N	35					123
							39	9									
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	130	1	2555	3	N	32					155
							35	9									
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	247	1	2267	3	N	88					243
							97	9									
08	4154	X	2717	-0-	-1437	-0-	307	1	2325	3	N	77	195	1			125
							85	9									
09	4020	X	2147	-0-	-1873	-0-	384	1	1699	3	N	58					183
							64	9									
10	4154	X	1651	-0-	-2503	-0-	285	1	1301	3	N	59					242
							65	9									
11	2730	X	1292	-0-	-1438	-0-	183	1	1061	3	N	44	180	1			106
							48	9									
12	2728	X	1159	-0-	-1569	-0-	153	1	965	3	N	37					143
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 25,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	3583	-0-	-2307	-0-	3481	2	102	9	Y	93					148
02	DLQ G-10		2990	-0-	2990	2990	2856	2	134	9	Y	122	174	1			96
03	DLQ G-10		2921	-0-	2921	5911	2793	2	128	9	Y	116					212
04	DLQ G-10		1664	-0-	1664	7575	1570	2	94	9	Y	85	192	1			105
05	DLQ G-10		2638	-0-	2638	10213	2500	2	138	9	Y	125					230
06	12136	X	1923	-0-	-10213	-0-	1923	2			Y	-0-	174	1			56
07	3193	X	1629	-0-	-1564	-0-	1528	2	101	9	Y	92					148
08	2914	X	1070	-0-	-1844	-0-	1070	2			Y	-0-					148
09	2550	X	703	-0-	-1847	-0-	677	2	26	9	Y	24					172
10	2635	X	644	-0-	-1991	-0-	644	2			Y	-0-					172
11	1920	X	415	-0-	-1505	-0-	415	2			Y	-0-					172
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 20,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC //CONT.// 846255
PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
03	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					114
04	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					114
05	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					114
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	170	1			18
07	2432	R	2432	-0-	-0-	-0-	2395	2	37	9	Y	34					52
08	2015	#	1036	-0-	-979	-0-	999	2	37	9	Y	34					86
09	2021	R	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					86
10	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					86
*11	2733	R	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					86
12	2418	#	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		88	-0-	88	178	88	2			N	-0-					-0-
11	269	R	91	-0-	-178	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8124	X	8124	-0-	-0-	B	-0-	756	1	7261	2	N	97					128
								107	9									
02	10476	X	10476	-0-	-0-	B	-0-	899	1	9474	2	N	94	187	1			35
								103	9									
03	11114	X	11114	-0-	-0-	B	-0-	1054	1	9947	2	N	103					138
								113	9									
04	10898	X	10898	-0-	-0-	B	-0-	960	1	9825	2	N	103	191	1			50
								113	9									
05	10453	X	10453	-0-	-0-	B	-0-	930	1	9410	2	N	103					153
								113	9									
06	11432	X	11432	-0-	-0-	B	-0-	960	1	10371	2	N	92	194	1			51
								101	9									
07	11198	X	11198	-0-	-0-	B	-0-	992	1	10092	2	N	104					155
								114	9									
08	11061	X	11061	-0-	-0-	B	-0-	961	1	10017	2	N	75	194	1			36
								83	9									
09	11131	X	11131	-0-	-0-	B	-0-	900	1	10137	2	N	85					121
								94	9									
10	13144	X	13144	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	11881	2	N	105	191	1			35
								116	9									
11	9236	X	9236	-0-	-0-	B	-0-	816	1	8336	2	N	76					111
								84	9									
12	12450	X	12450	-0-	-0-	B	-0-	1080	1	11205	2	N	150	196	1			65
								165	9									

TOTAL GAS PROD: 130,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	42	1	1302	2	N	12					103
								13	9									
02	4345	X	4345	-0-	-0-	B	-0-	325	1	4007	2	N	12					115
								13	9									
03	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	200	1	2304	2	N	15					130
								17	9									
04	2908	N	2908	-0-	-0-	B	-0-	234	1	2657	2	N	15					145
								17	9									
05	3903	X	3903	-0-	-0-	B	-0-	341	1	3548	2	N	13					158
								14	9									
06	3113	X	3113	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2857	2	N	12					170
								13	9									
07	3069	X	2715	-0-	-354	B	-0-	224	1	2482	2	N	8					178
								9	9									
08	3831	X	3831	-0-	-0-	B	-0-	341	1	3468	2	N	20					198
								22	9									
09	2970	X	2421	-0-	-549	B	-0-	200	1	2208	2	N	12					210
								13	9									
10	3221	X	3221	-0-	-0-	B	-0-	261	1	2942	2	N	16	151	1			75
								18	9									
11	2970	X	2548	-0-	-422	B	-0-	216	1	2329	2	N	3					78
								3	9									
12	3069	X	2683	-0-	-386	B	-0-	240	1	2429	2	N	13					91
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

01	1705	N	1357	-0-	-348	B	-0-	132	1	1181	2	N	40							125
								44	9											
02	1064	N	1064	-0-	-0-	B	-0-	75	1	980	2	N	8							133
								9	9											
03	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	140	1	1591	2	N	-0-							133
04	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	156	1	1851	2	N	3							136
								3	9											
05	2297	N	2297	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2080	2	N	-0-							136
06	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1908	2	N	2							138
								2	9											
07	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	196	1	2160	2	N	2							140
								2	9											
08	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	186	1	1860	2	N	-0-							140
09	1890	N	632	-0-	-1258	B	-0-	44	1	588	2	N	-0-							140
10	1953	N	793	-0-	-1160	B	-0-	54	1	739	2	N	-0-							140
11	1890	N	928	-0-	-962	B	-0-	72	1	856	2	N	-0-							140
12	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	84	1	889	2	N	-0-							140

TOTAL GAS PROD: 18,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	210	1	657	2	N	44					172
							48	9									
02	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	81	1	252	2	N	36					208
							40	9									
03	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	140	1	496	2	N	43	183	1			68
							47	9									
04	900	N	333	-0-	-567 B	-0-	66	1	225	2	N	38					106
							42	9									
05	403	N	249	-0-	-154 B	-0-	62	1	153	2	N	31					137
							34	9									
06	2213	N	2213	-0-	-0- B	-0-	500	1	1690	2	N	21					158
							23	9									
07	341	N	131	-0-	-210 B	-0-	23	1	87	2	N	19					177
							21	9									
08	248	N	94	-0-	-154 B	-0-	22	2	72	9	N	65	192	1			50
09	1500	N	189	-0-	-1311 B	-0-	26	1	121	2	N	38					88
							42	9									
10	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	27	1	253	2	N	47					135
							52	9									
11	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	1785	2	33	9	N	30					165
12	2730	N	2730	-0-	-0- B	-0-	513	1	2128	2	N	81	198	1			48
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 10,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1153	-0-		-366	B	-0-	280	1	871	2	N	2					45
									2	9									
02	1422	N	1422	-0-		-0-	B	-0-	377	1	1044	2	N	1					46
									1	9									
03	1581	N	1390	-0-		-191	B	-0-	319	1	1071	2	N	-0-					46
04	1186	N	1186	-0-		-0-	B	-0-	297	1	885	2	N	4					50
									4	9									
05	1612	N	1612	-0-		-0-	B	-0-	372	1	1229	2	N	10					60
									11	9									
06	1350	N	822	-0-		-528	B	-0-	189	1	630	2	N	3					63
									3	9									
07	1240	N	1154	-0-		-86	B	-0-	276	1	876	2	N	2					65
									2	9									
08	1612	N	1532	-0-		-80	B	-0-	279	1	1253	2	N	-0-					65
09	1467	N	1467	-0-		-0-	B	-0-	270	1	1166	2	N	28					93
									31	9									
10	1527	N	1527	-0-		-0-	B	-0-	280	1	1245	2	N	2					95
									2	9									
11	1470	N	920	-0-		-550	B	-0-	240	1	674	2	N	5					100
									6	9									
12	1519	N	992	-0-		-527	B	-0-	217	1	774	2	N	1					101
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3664	X	3664	-0-		-0-	B	-0-	868	1	2743	2	N	48					128
									53	9									
02	3584	X	3584	-0-		-0-	B	-0-	832	1	2704	2	N	44					172
									48	9									
03	3979	X	3979	-0-		-0-	B	-0-	896	1	3038	2	N	41					213
									45	9									
04	3542	X	3542	-0-		-0-	B	-0-	858	1	2660	2	N	22					235
									24	9									
05	4611	X	4611	-0-		-0-	B	-0-	1054	1	3534	2	N	21	188	1			68
									23	9									
06	2334	X	2334	-0-		-0-	B	-0-	567	1	1748	2	N	17					85
									19	9									
07	3120	X	3120	-0-		-0-	B	-0-	726	1	2376	2	N	16					101
									18	9									
08	6348	X	6348	-0-		-0-	B	-0-	1178	1	5158	2	N	11					112
									12	9									
09	5156	X	5156	-0-		-0-	B	-0-	972	1	4181	2	N	3					115
									3	9									
10	5265	X	5265	-0-		-0-	B	-0-	1008	1	4243	2	N	13					128
									14	9									
11	3153	X	3153	-0-		-0-	B	-0-	840	1	2309	2	N	4					132
									4	9									
12	2968	X	2968	-0-		-0-	B	-0-	588	1	2336	2	N	40					172
									44	9									

TOTAL GAS PROD: 47,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	278	-0-		-311	B	-0-	48 44	1 9	186	2	N	40					228
02	377	N	261	-0-		-116	B	-0-	44 44	1 9	173	2	N	40					268
03	434	N	274	-0-		-160	B	-0-	44 24	1 9	206	2	N	22	179	1			111
04	388	N	388	-0-		-0-	B	-0-	87 24	1 9	277	2	N	22					133
05	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-	87 24	1 9	330	2	N	22					155
06	270	N	250	-0-		-20	B	-0-	52 24	1 9	174	2	N	22					177
07	403	N	312	-0-		-91	B	-0-	63 22	1 9	227	2	N	20					197
08	436	N	436	-0-		-0-	B	-0-	62 47	1 9	327	2	N	43	185	1			55
09	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	75 42	1 9	292	2	N	38					93
10	547	N	547	-0-		-0-	B	-0-	81 83	1 9	383	2	N	75					168
11	452	N	452	-0-		-0-	B	-0-	96 65	1 9	291	2	N	59					227
12	434	N	372	-0-		-62	B	-0-	56 51	1 9	265	2	N	46					273

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	557	-0-		-559	B	-0-	38	1	471	2	N	44				222
									48	9								
02	1073	N	976	-0-		-97	B	-0-	87	1	819	2	N	64	198	1		88
									70	9								
03	1085	N	912	-0-		-173	B	-0-	62	1	705	2	N	132				220
									145	9								
04	985	N	985	-0-		-0-	B	-0-	90	1	788	2	N	97	182	1		135
									107	9								
05	1054	N	1003	-0-		-51	B	-0-	62	1	791	2	N	136	194	1		77
									150	9								
06	1095	N	1095	-0-		-0-	B	-0-	90	1	843	2	N	147	186	1		38
									162	9								
07	1285	N	1285	-0-		-0-	B	-0-	93	1	1041	2	N	137				175
									151	9								
08	1290	N	1290	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1042	2	N	146	176	1		145
									161	9								
09	1292	N	1292	-0-		-0-	B	-0-	87	1	1095	2	N	100				245
									110	9								
10	1536	N	1536	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1282	2	N	118	195	1		168
									130	9								
11	1170	N	1100	-0-		-70	B	-0-	84	1	859	2	N	143	196	1		115
									157	9								
12	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	124	1	1182	2	N	101	175	1		41
									111	9								

TOTAL GAS PROD: 13,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

HOUND DOG (WILCOX 10000) 42864 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 296191 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 13054 PERF.10190 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462		5052	-0-		-7410		-0-	213	1	4839	2	N	-0-				-0-
02	11658		2654	-0-		-9004		-0-	124	1	2530	2	N	-0-				-0-
03	2926	R	2926	-0-		-0-		-0-	137	1	2789	2	N	-0-				-0-
04	5400	#	3116	-0-		-2284		-0-	133	1	2983	2	N	-0-				-0-
05	5580	#	3705	-0-		-1875		-0-	123	1	3527	2	N	50				50
									55	9								
06	4890	#	2808	-0-		-2082		-0-	144	1	2443	2	N	201	176	1		75
									221	9								
07	3224	#	3066	-0-		-158		-0-	140	1	2829	2	N	88				163
									97	9								
08	3720	#	2365	-0-		-1355		-0-	98	1	2224	2	N	39				202
									43	9								
09	3600	#	2527	-0-		-1073		-0-	87	1	2312	2	N	116	176	1		142
									128	9								
10	3720	#	2806	-0-		-914		-0-	93	1	2617	2	N	87	172	1		57
									96	9								
11	2970	#	2500	-0-		-470		-0-	82	1	2318	2	N	91				148
									100	9								
12	3069	#	1371	-0-		-1698		-0-	54	1	1232	2	N	77	175	1		50
									85	9								

TOTAL GAS PROD: 34,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 40 RRCID -> 295034 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5100) 43270 858 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 92 RRCID -> 292326 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2	2	N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 292856 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4771					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4771					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4771																	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712

01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5250) //CONT.// 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 101 RRCID -> 296424 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5229 - 5232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

01	2606	X	2606	-0-	-0-	B	-0-	2604	2	2	9	N	2				92
02	2218	X	2218	-0-	-0-	B	-0-	2218	2			N	-0-				92
03	2666	X	1832	-0-	-834	B	-0-	1832	2			N	-0-				92
04	2580	X	2067	-0-	-513	B	-0-	2067	2			N	-0-				92
05	2666	X	2094	-0-	-572	B	-0-	2094	2			N	-0-				92
06	2520	X	1705	-0-	-815	B	-0-	1705	2			N	-0-				92
07	2356	X	1505	-0-	-851	B	-0-	1499	2	6	9	N	5				97
08	2555	X	2555	-0-	-0-	B	-0-	2543	2	12	9	N	11				108
09	2070	X	1614	-0-	-456	B	-0-	1614	2			N	-0-				108
10	2211	X	2211	-0-	-0-	B	-0-	2203	2	8	9	N	7				115
11	2460	X	2205	-0-	-255	B	-0-	2196	2	9	9	N	8				123
12	2542	X	2124	-0-	-418	B	-0-	2122	2	2	9	N	2				125

TOTAL GAS PROD: 24,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

01	3561	X	3561	-0-	-0-	B	-0-	3536	2	25	9	N	23				198
02	3542	X	3542	-0-	-0-	B	-0-	3536	2	6	9	N	5				203
03	2769	X	2769	-0-	-0-	B	-0-	2725	2	44	9	N	40	173	1		70
04	3351	X	3351	-0-	-0-	B	-0-	3331	2	20	9	N	18				88
05	3350	X	3350	-0-	-0-	B	-0-	3304	2	46	9	N	42				130
06	3253	X	3253	-0-	-0-	B	-0-	3206	2	47	9	N	43				173
07	3296	X	3296	-0-	-0-	B	-0-	3259	2	37	9	N	34				207
08	2842	X	2842	-0-	-0-	B	-0-	2825	2	17	9	N	15				222
09	2560	X	2560	-0-	-0-	B	-0-	2551	2	9	9	N	8				230
10	2733	X	2733	-0-	-0-	B	-0-	2710	2	23	9	N	21	179	1		72
11	2400	X	1949	-0-	-451	B	-0-	1949	2			N	-0-				72
12	3384	X	3384	-0-	-0-	B	-0-	3307	2	77	9	N	70				142

TOTAL GAS PROD: 36,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5231	2	17	9	N	15					203
02	5110	X	5110	-0-	-0- B	-0-	5031	2	79	9	N	72	180	1			95
03	4681	X	4120	-0-	-561 B	-0-	4092	2	28	9	N	25					120
04	4770	X	4614	-0-	-156 B	-0-	4564	2	50	9	N	45					165
05	4929	X	3789	-0-	-1140 B	-0-	3739	2	50	9	N	45					210
06	4770	X	4013	-0-	-757 B	-0-	3982	2	31	9	N	28	168	1			70
07	4929	X	3845	-0-	-1084 B	-0-	3793	2	52	9	N	47					117
08	4774	X	4642	-0-	-132 B	-0-	4617	2	25	9	N	23					140
09	4620	X	3891	-0-	-729 B	-0-	3871	2	20	9	N	18					158
10	4154	X	3294	-0-	-860 B	-0-	3279	2	15	9	N	14					172
11	4500	X	2550	-0-	-1950 B	-0-	2510	2	40	9	N	36					208
12	4650	X	3277	-0-	-1373 B	-0-	3270	2	7	9	N	6	174	1			40

TOTAL GAS PROD: 48,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					72
02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					72
03	496	N	347	-0-	-149 B	-0-	347	2			N	-0-					72
04	510	N	415	-0-	-95 B	-0-	415	2			N	-0-					72
05	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	369	2	20	9	N	18					90
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	327	2	24	9	N	22					112
07	434	N	337	-0-	-97 B	-0-	328	2	9	9	N	8					120
08	403	N	275	-0-	-128 B	-0-	262	2	13	9	N	12					132
09	360	N	306	-0-	-54 B	-0-	305	2	1	9	N	1					133
10	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					133
11	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					133
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6523	X	6523	-0-	-0- B	-0-	6460	2	63	9	N	57					102
02	5974	X	5663	-0-	-311 B	-0-	5580	2	83	9	N	75					177
03	6386	X	5759	-0-	-627 B	-0-	5742	2	17	9	N	15					192
04	6300	X	5488	-0-	-812 B	-0-	5479	2	9	9	N	8					200
05	6510	X	5833	-0-	-677 B	-0-	5692	2	141	9	N	128	188	1			140
06	6300	X	5493	-0-	-807 B	-0-	5429	2	64	9	N	58					198
07	6045	X	6018	-0-	-27 B	-0-	5923	2	95	9	N	86	182	1			102
08	5828	X	5635	-0-	-193 B	-0-	5582	2	53	9	N	48					150
09	5640	X	5167	-0-	-473 B	-0-	5114	2	53	9	N	48					198
10	6014	X	5318	-0-	-696 B	-0-	5275	2	43	9	N	39	184	1			53
11	5820	X	5352	-0-	-468 B	-0-	5300	2	52	9	N	47					100
12	6014	X	5274	-0-	-740 B	-0-	5208	2	66	9	N	60					160

TOTAL GAS PROD: 67,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

01	2325	2537	-0-	212	B	-6579	859	2	1678	3	N	-0-				-0-
02	2175	1982	-0-	-193	B	-6772	419	2	1563	3	N	-0-				-0-
03	2325	1411	-0-	-914	B	-7686	74	2	1337	3	N	-0-				-0-
04	2250	1352	-0-	-898	B	-8584	21	2	1331	3	N	-0-				-0-
05	2108 N	1192	-0-	-916	B	-8584	73	2	1119	3	N	-0-				-0-
06	1380 N	1141	-0-	-239	B	-8584	1	2	1140	3	N	-0-				-0-
07	1395 N	2398	-0-	1003	B	-7581	35	2	2363	3	N	-0-				-0-
08	1178 N	1933	-0-	755	B	-6826	535	2	1398	3	N	-0-				-0-
09	1140 N	1764	-0-	624	B	-6202	192	2	1572	3	N	-0-				-0-
10	2325 N	1598	-0-	-727	B	-6202	126	2	1472	3	N	-0-				-0-
11	1860 N	1738	-0-	-122	B	-6202	1738	3			N	-0-				-0-
12	1829 N	1693	-0-	-136	B	-6202	200	2	1493	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 20,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1959					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					155
10	14B2 EXT	62	-0-	62	118	62	2			N	-0-					155
11	169 X	51	-0-	-118	-0-	51	2			N	-0-					155
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

01	372 N	68	-0-	-304	-0-	6	1	31	2	N	28					80
						31	9									
02	957 N	503	-0-	-454	-0-	58	1	283	2	N	147					227
						162	9									
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	73	1	451	2	N	209	346	1			90
						230	9									
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	N	183					273
						201	9									
05	527 N	403	-0-	-124	-0-	59	1	269	2	N	68					341
						75	9									
06	720 N	363	-0-	-357	-0-	52	1	259	2	N	47	170	1			218
						52	9									
07	620 N	146	-0-	-474	-0-	1	1	4	2	N	128	159	1			187
						141	9									
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	N	119					306
						131	9									
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	N	114	168	1			252
						125	9									
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	386	2	N	120	161	1			211
						132	9									
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	295	2	N	107					318
						118	9									
12	589 N	272	-0-	-317	-0-	34	1	161	2	N	70	157	1			231
						77	9									

TOTAL GAS PROD: 5,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
FINALY RESOURCES LLC 268323
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-25237					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		59292					N	-0-					143
06	14B	DENY	15	-0-	15		59307	15	2			N	-0-					143
07	14B2	EXT	84	-0-	84		59391	84	2			N	-0-					143
08	14B2	EXT	112	-0-	112		59503	112	2			N	-0-					143
09	14B2	EXT	135	-0-	135		59638	135	2			N	-0-					143
10	14B	DENY	147	-0-	147		59785	147	2			N	-0-					143
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		59785					N	NO RPT					143
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		59785					N	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	268	1	1754	2	N	81					86
							203	3	89	9							
02	2349	N	2279	-0-	-70	-0-	320	1	1691	2	N	91					177
							168	3	100	9							
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	326	1	1886	2	N	77	172	1			82
							193	3	85	9							
04	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	222	1	1763	2	N	73					155
							166	3	80	9							
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	167	1	1945	2	N	86	178	1			63
							251	3	95	9							
06	2400	N	2183	-0-	-217	-0-	120	1	1773	2	N	65					128
							218	3	72	9							
07	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	71	1	1807	2	N	61	178	1			11
							259	3	67	9							
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	86	1	2275	2	N	76					87
							329	3	84	9							
09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	88	1	2218	2	N	84					171
							341	3	92	9							
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	83	1	1947	2	N	56	174	1			53
							303	3	62	9							
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	N	82					135
							344	3	90	9							
*12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	93	1	2017	2	N	70	177	1			28
							358	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 29,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	2	8	9	Y	7					247
02	116	N	75	-0-	-41	-0-	75	2			Y	-0-	188	1			59
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					59
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			Y	-0-					59
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					59
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	80	2	9	9	Y	8					67
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					67
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					67
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					67
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					67
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	Y	4					71
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650		2709	-0-	-1941	-0-	2684	2	25	9	Y	23					45
02	4350		3081	-0-	-1269	-0-	3049	2	32	9	Y	29					74
03	4650		3054	-0-	-1596	-0-	3024	2	30	9	Y	27					101
04	3600	#	3409	-0-	-191	-0-	3379	2	30	9	Y	27					128
05	3940	R	3940	-0-	-0-	-0-	3908	2	32	9	Y	29					157
06	3180	#	3125	-0-	-55	-0-	3119	2	6	9	Y	5					162
07	3534	#	2158	-0-	-1376	-0-	2139	2	19	9	Y	17	151	1			28
08	3937	#	1913	-0-	-2024	-0-	1913	2			Y	-0-					28
09	3810	#	2758	-0-	-1052	-0-	2750	2	8	9	Y	7					35
10	3937	#	3724	-0-	-213	-0-	3692	2	32	9	Y	29					64
11	4432	R	4432	-0-	-0-	-0-	4414	2	18	9	Y	16					80
*12	3481	R	3481	-0-	-0-	-0-	3456	2	25	9	Y	23					103

TOTAL GAS PROD: 37,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1762	-0-	-966	-0-	1653	3	109	9	N	99					347
02	2175	X	1631	-0-	-544	-0-	1484	3	147	9	N	134	206	1			275
03	2325	X	1263	-0-	-1062	-0-	1135	3	128	9	N	116	13	1			378
04	2250	X	1160	-0-	-1090	-0-	1038	3	122	9	N	111	188	1			301
05	1953	X	1895	-0-	-58	-0-	1789	3	106	9	N	96	18	1			379
06	1710	X	1587	-0-	-123	-0-	1467	3	120	9	N	109	187	1			301
07	1736	X	1722	-0-	-14	-0-	1636	3	86	9	N	78	16	1			363
08	1891	X	1609	-0-	-282	-0-	1517	3	92	9	N	84	183	1			264
09	1830	X	1212	-0-	-618	-0-	1124	3	88	9	N	80	20	1			324
10	1891	X	915	-0-	-976	-0-	825	3	90	9	N	82	188	1			218
11	1680	X	379	-0-	-1301	-0-	358	3	21	9	N	19					237
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 15,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	764	-0-	-972	-0-	687	3	77	9	N	70	190	1			317
02	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2723	3	135	9	N	123	28	1			412
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1674	3	52	9	N	47	20	1			439
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2060	3	45	9	N	41	188	1			292
05	2418	N	983	-0-	-1435	-0-	943	3	40	9	N	36	10	1			318
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1642	3	110	9	N	100					418
07	2170	N	1528	-0-	-642	-0-	1495	3	33	9	N	30	14	1			434
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1639	3	43	9	N	39	172	1			301
09	1740	N	1445	-0-	-295	-0-	1359	3	86	9	N	78	24	1			355
10	1519	N	290	-0-	-1229	-0-	277	3	13	9	N	12					367
11	1620	N	25	-0-	-1595	-0-	25	3			N	-0-					367
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					367

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	540	3	41	9	N	37					157
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	942	3	69	9	N	63	10	1			210
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	855	3	43	9	N	39	10	1			239
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1066	3	58	9	N	53	182	1			110
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1045	3	44	9	N	40	11	1			139
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	835	3	48	9	N	44					183
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	909	3	32	9	N	29	9	1			203
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	955	3	57	9	N	52					255
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	685	3	40	9	N	36	193	1			98
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	423	3	39	9	N	35					133
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	507	3	42	9	N	38					171
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	5190	-0-	-3180	-0-	4978	3	212	9	N	193	186	1			151
02	7453	X	6612	-0-	-841	-0-	6314	3	298	9	N	271	248	1			174
03	7967	X	6475	-0-	-1492	-0-	6163	3	312	9	N	284	258	1			200
04	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7455	3	327	9	N	297	188	1			309
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8208	3	350	9	N	318	453	1			174
06	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7742	3	289	9	N	263	187	1			250
07	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9030	3	290	9	N	264	446	1			68
08	8463	X	5783	-0-	-2680	-0-	5534	3	249	9	N	226					294
09	8190	X	3337	-0-	-4853	-0-	3214	3	123	9	N	112	244	1			162
10	8463	X	108	-0-	-8355	-0-	107	3	1	9	N	1					163
11	8190	X	2403	-0-	-5787	-0-	2324	3	79	9	N	72					235
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					235

TOTAL GAS PROD: 63,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	1494	3	12	9	N	11					38
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	3	14	9	N	13	15	1			36
03	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1430	3	11	9	N	10	17	1			29
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	3	13	9	N	12					41
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1703	3	11	9	N	10	17	1			34
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	3	7	9	N	6					40
07	1767	N	1524	-0-	-243	-0-	1521	3	3	9	N	3	14	1			29
08	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1515	3	10	9	N	9					38
09	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	1129	3	11	9	N	10	20	1			28
10	1519	N	256	-0-	-1263	-0-	253	3	3	9	N	3					31
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					31
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 13,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1745	-0-	-518	-0-	1672	3	73	9	N	66					193
02	1972	N	1491	-0-	-481	-0-	1418	3	73	9	N	66	205	1			54
03	2046	N	1541	-0-	-505	-0-	1447	3	94	9	N	85	17	1			122
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1723	3	90	9	N	82					204
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1693	3	101	9	N	92	200	1			96
06	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1351	3	113	9	N	103					199
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1975	3	94	9	N	85	205	1			79
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1738	3	106	9	N	96					175
09	1470	N	695	-0-	-775	-0-	627	3	68	9	N	62	193	1			44
10	2077	N	370	-0-	-1707	-0-	333	3	37	9	N	34					78
11	1770	N	176	-0-	-1594	-0-	172	3	4	9	N	4					82
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 15,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	819	-0-	-917	-0-	746	3	73	9	N	66					190
02	1450	X	1271	-0-	-179	-0-	1172	3	99	9	N	90	192	1			88
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	921	3	80	9	N	73	11	1			150
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1378	3	86	9	N	78					228
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1453	3	65	9	N	59	15	1			272
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1425	3	64	9	N	58	161	1			169
07	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1273	3	61	9	N	55	12	1			212
08	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	1229	3	62	9	N	56	180	1			88
09	1500	N	992	-0-	-508	-0-	934	3	58	9	N	53	16	1			125
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1452	3	68	9	N	62					187
11	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1003	3	67	9	N	61					248
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 13,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	891	-0-	-535	-0-	827	3	64	9	N	58					126
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1167	3	92	9	N	84	12	1			198
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1023	3	65	9	N	59	193	1			64
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1183	3	55	9	N	50					114
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1293	3	43	9	N	39	13	1			140
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1360	3	36	9	N	33					173
07	1271	N	887	-0-	-384	-0-	877	3	10	9	N	9	8	1			174
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1350	3	98	9	N	89	182	1			81
09	1410	N	694	-0-	-716	-0-	664	3	30	9	N	27	12	1			96
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	751	3	52	9	N	47					143
11	1410	N	338	-0-	-1072	-0-	319	3	19	9	N	17					160
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 11,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1039	3	9	9	N	8					194
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	3	10	9	N	9	10	1			193
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1	2	1			192
04	1020	N	5	-0-	-1015	-0-	5	3			N	-0-					192
05	1085	N	117	-0-	-968	-0-	116	3	1	9	N	1	1	1			192
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					192
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					192
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339	3	11	9	N	10					202
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1012	3	13	9	N	12	18	1			196
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	3	7	9	N	6					202
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	227	3	2	9	N	2					204
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					494
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					494
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					494

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2024 - WELL PLUGGED 08/27/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
SWICKHEIMER WELL #: RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	470	-0-	-150	-0-	40 1 12 9	418 3	Y	11	8 1		10
02	642 R	642	-0-	-0-	-0-	56 1 8 9	578 3	Y	7	10 1		7
03	663 R	663	-0-	-0-	-0-	53 1 6 9	604 3	Y	5	9 1		3
04	681 R	681	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9	624 3	Y	5			8
05	682 #	23	-0-	-659	-0-	2 1	21 3	Y	-0-	6 1		2
06	660 #	177	-0-	-483	-0-	13 1 1 9	163 3	Y	1	2 1		1
07	713 #	125	-0-	-588	-0-	4 1 1 9	120 3	Y	1			2
08	713 #	55	-0-	-658	-0-	2 1	53 3	Y	-0-	1 1		1
09	690 #	52	-0-	-638	-0-	2 1	50 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	186 #	151	-0-	-35	-0-	5 1 2 9	144 3	Y	2	1 1		1
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	41 1 7 9	423 3	Y	6			7
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	24 1 15 9	304 3	Y	14			21

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KAREN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	290	-0-	-113	-0-	24	1	260	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	Y	3					6
							3	9									
05	434	#	288	-0-	-146	-0-	22	1	264	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	420	#	147	-0-	-273	-0-	10	1	136	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	434	#	59	-0-	-375	-0-	2	1	56	3	Y	1					2
							1	9									
08	403	#	133	-0-	-270	-0-	5	1	128	3	Y	-0-	1	1			1
09	390	#	25	-0-	-365	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	279	#	199	-0-	-80	-0-	7	1	189	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	4					6
							4	9									
12	199	R	199	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	#	10113	-0-	-4395	-0-	858	1	9071	3	Y	167	172	1			160
							184	9									
02	13572	#	12444	-0-	-1128	-0-	1080	1	11213	3	Y	137	166	1			131
							151	9									
03	14725	#	13745	-0-	-980	-0-	1093	1	12530	3	Y	111	157	1			85
							122	9									
04	15573	R	15573	-0-	-0-	-0-	1157	1	14271	3	Y	132					217
							145	9									
05	17859	R	17859	-0-	-0-	-0-	1368	1	16358	3	Y	121	163	1			175
							133	9									
06	17579	R	17579	-0-	-0-	-0-	1068	1	16373	3	Y	125	173	1			127
							138	9									
07	17680	R	17680	-0-	-0-	-0-	583	1	16901	3	Y	178					305
							196	9									
08	15704	R	15704	-0-	-0-	-0-	582	1	15006	3	Y	105	168	1			242
							116	9									
09	16998	R	16998	-0-	-0-	-0-	567	1	16300	3	Y	119	174	1			187
							131	9									
10	17028	R	17028	-0-	-0-	-0-	552	1	16293	3	Y	166	172	1			181
							183	9									
11	17130	#	2399	-0-	-14731	-0-	169	1	2200	3	Y	27					208
							30	9									
12	17670	#	1400	-0-	-16270	-0-	71	1	1306	3	Y	21					229
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 158,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (MACKHANK) //CONT.// 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N		469	-0-	-151	-0-	42	1	427	3	N	-0-					-0-
02	632	N		632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-					-0-
03	656	N		656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	N	-0-					-0-
04	673	N		673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	N	-0-					-0-
05	682	N		50	-0-	-632	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	630	N		-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N		-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N		286	-0-	-117	-0-	25	1	261	3	N	-0-					-0-
02	390	N		390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					-0-
03	428	N		428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N		420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	N	-0-					-0-
05	403	N		-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N		-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	511	N		511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	N	-0-					-0-
11	712	N		712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	3	N	-0-					-0-
12	883	N		883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	68	-0-	-397	-0-	68	1			Y	-0-					200
02	2900	N	12357	-0-	9457	9457	225	1	12132	3	Y	-0-					200
03	3100	N	9994	-0-	6894	16351	112	1	9867	3	Y	14	164	1			50
							15	9									
04	3000	N	7762	-0-	4762	21113	301	1	7326	3	Y	123					173
							135	9									
05	29993	X	8880	-0-	-21113	-0-	1007	1	7822	3	Y	46	168	1			51
							51	9									
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	909	1	6915	3	Y	91					142
							100	9									
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	287	1	7839	3	Y	63					205
							69	9									
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	287	1	7839	3	Y	37	170	1			72
							41	9									
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	254	1	8896	3	Y	59					131
							65	9									
10	7998	X	7158	-0-	-840	-0-	18	1	7083	3	Y	52					183
							57	9									
11	7740	X	7086	-0-	-654	-0-	221	1	6812	3	Y	48	169	1			62
							53	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 86,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					38
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					38
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					38
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					38
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					38
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-					38
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					38
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					38
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					38
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC 631633
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-			-0-
03	8680	X	5607	-0-	-3073	-0-	128	1	5423	3	Y	-0-			-0-
							56	4							
04	8400	X	3889	-0-	-4511	-0-	87	1	3739	3	Y	-0-			-0-
							63	4							
05	899	X	312	-0-	-587	-0-	7	1	302	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
06	5430	X	4015	-0-	-1415	-0-	94	1	3876	3	Y	-0-			-0-
							45	4							
07	5611	X	7	-0-	-5604	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-			-0-
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-			-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			-0-
11	4020	X	1854	-0-	-2166	-0-	53	1	1788	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
12	246	X	246	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 15,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) //CONT.// 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ANTLE PRODUCTION, LLC 100932
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ANTLE PRODUCTION, LLC //CONT.// 100932
ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 5 RRCID -> 283970 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1550			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC //CONT.// 286622
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	931	-0-	-588	-0-	780	1	151	9	N	137	81	1			186
02	1421	X	903	-0-	-518	-0-	752	1	151	9	N	137	162	1			161
03	961	X	899	-0-	-62	-0-	720	1	179	9	N	163	163	1			161
04	930	X	875	-0-	-55	-0-	719	1	156	9	N	142	161	1			142
05	961	X	868	-0-	-93	-0-	718	1	150	9	N	136	141	1			137
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	721	1	142	9	N	129	120	1			146
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	732	1	153	9	N	139	139	1			146
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	719	1	125	9	N	114	121	1			139
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	721	1	140	9	N	127	175	1			91
10	899	N	599	-0-	-300	-0-	519	1	80	9	N	73	76	1			88
11	810	N	819	-0-	9	-0-	640	1	179	9	N	163	159	1			92
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	729	1	194	9	N	176	120	1			148

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2024 - NO PLUGGING INFORMATION ON G-1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
84 ENERGY LLC 856467
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

01	527 N	449	-0-	-78	-0-	69	1	380	9	Y	345	358	1			68
02	493 N	450	-0-	-43	-0-	69	1	381	9	Y	346	334	1			80
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	69	1	382	9	Y	347	372	1			55
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	71	1	388	9	Y	353	306	1			102
05	496 N	384	-0-	-112	-0-	59	1	325	9	Y	295	329	1			68
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	60	1	331	9	Y	301	275	1			94
07	465 N	141	-0-	-324	-0-	22	1	119	9	Y	108	176	1			26
08	DLQ G-10	221	-0-	221	221	34	1	187	9	Y	170	152	1			44
09	DLQ G-10	259	-0-	259	480	40	1	219	9	Y	199	188	1			55
10	DLQ G-10	90	-0-	90	570	14	1	76	9	Y	69	112	1			12
11	621 N	51	-0-	-570	-0-	8	1	43	9	Y	39	37	1			14
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	9	Y	274	238	1			50

TOTAL GAS PROD: 3,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,846

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

01	186 N	173	-0-	-13	-0-	27	1	146	9	Y	133	139	1			26
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	34	1	187	9	Y	170	157	1			39
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	37	1	204	9	Y	185	195	1			29
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	9	Y	196	169	1			56
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	9	Y	192	204	1			44
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	35	1	194	9	Y	176	165	1			55
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	29	1	158	9	Y	144	165	1			34
08	DLQ G-10	125	-0-	125	125	19	1	106	9	Y	96	105	1			25
09	DLQ G-10	236	-0-	236	361	36	1	200	9	Y	182	157	1			50
10	DLQ G-10	215	-0-	215	576	33	1	182	9	Y	165	187	1			28
11	789 N	213	-0-	-576	-0-	33	1	180	9	Y	164	134	1			58
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	35	1	190	9	Y	173	199	1			32

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BRIGHTSPOT OPERATING LLC 093340
STUART HASTEDT WELL #: 1 RRCID -> 298299 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5610 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14340	NO RPT	-0-	-14340	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14818	NO RPT	-0-	-14818	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14340	NO RPT	-0-	-14340	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14818	NO RPT	-0-	-14818	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDALL (WILCOX 8800) 48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
SMITH-PEDIGO GU WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	#	16927	-0-	-1456	-0-	16808	2	119	9	N	108	168	1			29
02	16936	#	16308	-0-	-628	-0-	16219	2	89	9	N	81					110
03	18104	#	15772	-0-	-2332	-0-	15698	2	74	9	N	67					177
04	17190	#	15557	-0-	-1633	-0-	15503	2	54	9	N	49	156	1			70
05	17763	#	14938	-0-	-2825	-0-	14861	2	77	9	N	70					140
06	16860	#	13169	-0-	-3691	-0-	13115	2	54	9	N	49	169	1			20
07	17422	#	12805	-0-	-4617	-0-	12750	2	55	9	N	50					70
08	16089	#	12083	-0-	-4006	-0-	12010	2	73	9	N	66					136
09	15570	#	12163	-0-	-3407	-0-	12104	2	59	9	N	54	155	1			35
10	14942	#	12806	-0-	-2136	-0-	12749	2	57	9	N	52					87
11	13170	#	11548	-0-	-1622	-0-	11485	2	63	9	N	57					144
12	12803	#	10877	-0-	-1926	-0-	10827	2	50	9	N	45	154	1			35

TOTAL GAS PROD: 164,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
PAWLIK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42997	#	40443	-0-	-2554	-0-	40089	2	354	9	N	322	364	1			130
02	39353	#	34444	-0-	-4909	-0-	34210	2	234	9	N	213	186	1			157
03	41695	#	30964	-0-	-10731	-0-	30769	2	195	9	N	177	180	1			154
04	40260	#	30320	-0-	-9940	-0-	30126	2	194	9	N	176	181	1			149
05	40548	#	17763	-0-	-22785	-0-	17634	2	129	9	N	117	112	1			154
06	39150	#	9207	-0-	-29943	-0-	9110	2	97	9	N	88					242
07	36828	#	3294	-0-	-33534	-0-	3281	2	13	9	N	12	177	1			77
08	31341	#	-0-	-0-	-31341	-0-					N	100					177
09	30330	#	72	-0-	-30258	-0-	29	2	43	9	N	39	175	1			41
10	17763	#	23	-0-	-17740	-0-	23	2			N	-0-					41
11	9210	#	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					41
12	3286	#	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 166,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12871 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	76	2	366	3	N	-0-					-0-
02	754	N	597	-0-	-157	-0-	133	2	464	3	N	-0-					-0-
03	806	N	373	-0-	-433	-0-	82	2	291	3	N	-0-					-0-
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	48	2	171	3	N	-0-					-0-
05	651	N	358	-0-	-293	-0-	77	2	281	3	N	-0-					-0-
06	360	N	126	-0-	-234	-0-	27	2	99	3	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	163	2	628	3	N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	87	2	318	3	N	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	110	2	372	3	N	-0-					-0-
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	106	2	322	3	N	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	55	2	180	3	N	-0-					-0-
12	496	N	236	-0-	-260	-0-	65	2	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					3816
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	845	3	915	9	N	832					4648
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					4648
04	1020	N	835	-0-	-185	-0-	835	3			N	-0-					4648
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			N	-0-					4648
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	976	3	926	9	N	842					5490
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1032	3	780	9	N	709					6199
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					6199
09	1170	N	944	-0-	-226	-0-	944	3			N	-0-					6199
10	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-					6199
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	932	3			N	-0-					6199
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					6199

TOTAL GAS PROD: 13,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,383

MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3358	-0-	-610	-0-	578	2	2780	3	Y	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	698	2	2433	3	Y	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	743	2	2644	3	Y	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	732	2	2618	3	Y	-0-					-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	729	2	2652	3	Y	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	704	2	2532	3	Y	-0-					-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	680	2	2616	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	672	2	2452	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2145	-0-	-1215	-0-	488	2	1657	3	Y	-0-					-0-
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	937	2	2860	3	Y	-0-					-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	784	2	2596	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	893	2	2368	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	706	2	3400	3	Y	-0-					-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1188	2	4142	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4392	-0-	-289	-0-	963	2	3429	3	Y	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1011	2	3614	3	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4212	-0-	-1492	-0-	908	2	3304	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4250	-0-	-1270	-0-	924	2	3326	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4318	-0-	-1386	-0-	891	2	3427	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	977	2	3567	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3671	-0-	-949	-0-	835	2	2836	3	Y	-0-					-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	1400	2	4272	3	Y	-0-					-0-
11	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1262	2	4174	3	Y	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	1428	2	3785	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					77
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					77
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					77
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4248	-0-	-991	-0-	108	1	4140	2	N	-0-					164
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	818	1	5975	2	N	-0-					164
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	781	1	4517	2	N	-0-					164
04	5070	X	4803	-0-	-267	-0-	495	1	4308	2	N	-0-					164
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	789	1	5312	2	N	-0-					164
06	5070	X	4460	-0-	-610	-0-	561	1	3899	2	N	-0-					164
07	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	461	1	4152	2	N	-0-					164
08	5239	X	4740	-0-	-499	-0-	657	1	4083	2	N	-0-					164
09	5070	X	3049	-0-	-2021	-0-	451	1	2598	2	N	-0-					164
10	5239	X	4213	-0-	-1026	-0-	704	1	3509	2	N	-0-					164
11	4590	X	4267	-0-	-323	-0-	587	1	3680	2	N	-0-					164
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	887	1	4052	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 57,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3954	-0-	-1006	-0-	101	1	3853	2	N	-0-					59
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	620	1	4523	2	N	-0-					59
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	700	1	4048	2	N	-0-					59
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	451	1	3922	2	N	-0-					59
05	4960	X	3493	-0-	-1467	-0-	452	1	3041	2	N	-0-					59
06	4800	X	4493	-0-	-307	-0-	565	1	3928	2	N	-0-					59
07	4960	X	3820	-0-	-1140	-0-	382	1	3438	2	N	-0-					59
08	4743	X	3838	-0-	-905	-0-	532	1	3306	2	N	-0-					59
09	4500	X	3693	-0-	-807	-0-	546	1	3147	2	N	-0-					59
10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	808	1	4027	2	N	-0-					59
11	4500	X	3924	-0-	-576	-0-	540	1	3384	2	N	-0-					59
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	772	1	3529	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 50,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	59	1	2275	2	N	-0-					64
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	328	1	2391	2	N	-0-					64
03	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	337	1	1946	2	N	-0-					64
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	233	1	2027	2	N	-0-					64
05	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	310	1	2088	2	N	-0-					64
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	336	1	2336	2	N	-0-					64
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	303	1	2729	2	N	-0-					64
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	414	1	2569	2	N	-0-					64
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	356	1	2051	2	N	-0-					64
10	3100	N	3117	-0-	17	17	521	1	2596	2	N	-0-					64
11	3000	N	3107	-0-	107	124	428	1	2679	2	N	-0-					64
12	3100	N	2991	-0-	-109	15	537	1	2454	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 32,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	85	1	3264	2	N	-0-					77
02	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	847	1	6180	2	N	-0-					77
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	449	1	2597	2	N	-0-					77
04	3240	X	2709	-0-	-531	-0-	278	1	2419	2	N	11					88
							12	9									
05	3999	X	2257	-0-	-1742	-0-	292	1	1965	2	N	-0-					88
06	3870	X	2299	-0-	-1571	-0-	289	1	2010	2	N	-0-					88
07	3999	X	2724	-0-	-1275	-0-	272	1	2452	2	N	-0-					88
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	666	1	4135	2	N	-0-					88
09	2700	X	2479	-0-	-221	-0-	364	1	2101	2	N	13					101
							14	9									
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	676	1	3368	2	N	-0-					101
11	3870	X	2666	-0-	-1204	-0-	367	1	2299	2	N	-0-					101
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	755	1	3450	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 41,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CWR MANAGEMENT LLC 195786
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	263	-0-	263	8081	11	1	252	3	Y	-0-					84
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	8297	9	1	188	3	Y	17	27	1			74
							19	9									
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	8310	1	1	11	3	Y	1					75
							1	9									
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8310					Y	-0-					75
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	8310					Y	-0-					75
06	DLQ	G-10	248	-0-	248	8558	13	1	235	3	Y	-0-					75
07	DLQ	G-10	237	-0-	237	8795	14	1	223	3	Y	-0-					75
08	DLQ	G-10	282	-0-	282	9077	15	1	267	3	Y	-0-					75
09	DLQ	G-10	261	-0-	261	9338	15	1	246	3	Y	-0-					75
10	DLQ	G-10	195	-0-	195	9533	12	1	183	3	Y	-0-					75
11	DLQ	G-10	262	-0-	262	9795	16	1	246	3	Y	-0-					75
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9795					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					3
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1	1	17	3	Y	-0-					3
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					3
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					3
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					3
06	DLQ	G-10	11	-0-	11	29	1	1	10	3	Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	15	-0-	15	44	1	1	14	3	Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	17	-0-	17	61	1	1	16	3	Y	-0-					3
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	75	1	1	13	3	Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	93	1	1	17	3	Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	108	1	1	14	3	Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	21			Y	-0-			13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21			Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2024 - WELL PLUGGED 01/04/24															

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	9875					N	NO RPT					65
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	9875					N	NO RPT					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-					65
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	9875					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	1313	-0-	-3647 B	-0-	260	1	1040	2	N	12					191
							13	9									
02	4118	X	2988	-0-	-1130 B	-0-	480	1	2468	2	N	36					227
							40	9									
03	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	620	1	3638	2	N	61	193	1			95
							67	9									
04	2790	X	1167	-0-	-1623 B	-0-	180	1	972	2	N	14					109
							15	9									
05	3162	X	2556	-0-	-606 B	-0-	360	1	2143	2	N	48					157
							53	9									
06	4200	X	3792	-0-	-408 B	-0-	520	1	3211	2	N	55	192	1			20
							61	9									
07	4340	X	3077	-0-	-1263 B	-0-	480	1	2562	2	N	32					52
							35	9									
08	4340	X	4119	-0-	-221 B	-0-	560	1	3504	2	N	50					102
							55	9									
09	4150	X	4150	-0-	-0- B	-0-	600	1	3498	2	N	47					149
							52	9									
10	3906	X	2651	-0-	-1255 B	-0-	460	1	2161	2	N	27					176
							30	9									
11	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					176
12	4278	X	-0-	-0-	-4278 B	-0-					N	28	168	1			36

TOTAL GAS PROD: 30,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	1			N	-0-					-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	1			N	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	1			N	-0-					-0-
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	1			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	1			N	-0-					-0-
06	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	1			N	-0-					-0-
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	1			N	-0-					-0-
08	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	1			N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	1			N	-0-					-0-
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	1			N	-0-					-0-
11	2550	X	5201	-0-	2651	-0-	5201	1			N	-0-					-0-
12	2635	X	1202	-0-	-1433	-0-	1202	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	1			Y	-0-					1
02	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1620	1	59	9	Y	54	54	1			1
03	1643	X	1401	-0-	-242	-0-	1401	1			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		981	-0-	981	981	920	1	61	9	Y	55	55	1			1
05	DLQ G-10		741	-0-	741	1722	720	1	21	9	Y	19	19	1			1
06	DLQ G-10		620	-0-	620	2342	600	1	20	9	Y	18	18	1			1
07	DLQ G-10		601	-0-	601	2943	561	1	40	9	Y	36	36	1			1
08	3100	N	546	-0-	-2554	389	505	1	41	9	Y	37	37	1			1
09	924	N	535	-0-	-389	-0-	515	1	20	9	Y	18	18	1			1
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	524	1	42	9	Y	38	38	1			1
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	1			Y	-0-					1
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	422	1	41	9	Y	37	37	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENT WING ENERGY, LLC 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394 N	807	-0-	-587	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1350 N	928	-0-	-422	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
*12	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	114	-0-	114	114	114	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	120	-0-	120	234	120	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	72	-0-	72	306	72	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	137	-0-	137	443	137	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	116	-0-	116	559	116	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	114	-0-	114	673	114	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	139	-0-	139	812	139	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	175	-0-	175	987	175	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	116	-0-	116	1103	116	2		N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC //CONT.// 100398
LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BENT WING ENERGY, LLC 100398
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	29	-0-	-111	-0-	28	2	1	9	N	1					61
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					61
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					62
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7	-0-	7	38	7	2			Y	-0-					52
02	43	R	5	-0-	-38	-0-	5	2			Y	-0-					52
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					52
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					52
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					52
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					52
11	0	N	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-					52
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					7
10	14B2 EXT		67	-0-	67	118	67	2			Y	-0-					7
11	190	X	72	-0-	-118	-0-	72	2			Y	-0-					7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		9	-0-	9	24	9	2			Y	-0-					8
02	26	R	2	-0-	-24	-0-	2	2			Y	-0-					8
03	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					8
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					8
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	3	-0-	3	-0-	3	2			Y	-0-					8
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					8
10	14B2 EXT		62	-0-	62	120	62	2			Y	-0-					8
11	175	R	55	-0-	-120	-0-	55	2			Y	-0-					8
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3	-0-	3	27	3	2			Y	-0-					52
02	32	R	5	-0-	-27	-0-	5	2			Y	-0-					52
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					52
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					52
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					52
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					52
11	0	N	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-					52
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6	-0-	6	36	6	2			Y	-0-					4
02	45	R	9	-0-	-36	-0-	9	2			Y	-0-					4
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					4
10	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					4
11	0	N	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-					4
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH //CONT.// 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	162	-0-	162	162	162	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5700) 51109 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 284591 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
THREE J ENERGY, INC. 857686
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 10630 - 10646

01	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	1	1 9	N	1			117
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			117
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			117
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			117
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA) 51279 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ATKINSON FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 296157 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6337 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11218	-0-	11218	22293	560	1	10494	2	N	149	179	1			4
							164	9									
02	SHUT IN		12743	-0-	12743	35036	580	1	11941	2	N	202	168	1			38
							222	9									
03	SHUT IN		11445	-0-	11445	46481	620	1	10452	2	N	339	180	1			197
							373	9									
04	SHUT IN		10372	-0-	10372	56853	600	1	9497	2	N	250	174	1			273
							275	9									
05	SHUT IN		12031	-0-	12031	68884	620	1	11227	2	N	167	179	1			261
							184	9									
06	SHUT IN		10050	-0-	10050	78934	600	1	9407	2	N	39	180	1			120
							43	9									
07	11532		9019	-0-	-2513	76421	620	1	7979	2	N	382	359	1			143
							420	9									
08	11532		8532	-0-	-3000	73421	620	1	7740	2	N	156	166	1			133
							172	9									
09	11160		6971	-0-	-4189	69232	580	1	6234	2	N	143					276
							157	9									
10	11532		6884	-0-	-4648	64584	620	1	6118	2	N	133	178	1			231
							146	9									
11	11160		6084	-0-	-5076	59508	600	1	5373	2	N	101	164	1			168
							111	9									
12	11532		5909	-0-	-5623	53885	620	1	5118	2	N	155	181	1			142
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 111,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,216

LAGARTO CREEK (CHERNOSKY) 51280 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 12A RRCID -> 293673 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3200 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	783	-0-	-23	-0-	175	1	608	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	636	-0-	-408	-0-	200	1	436	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	735	-0-	-412	-0-	213	1	522	2	N	-0-					-0-
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	201	1	431	2	N	-0-					-0-
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	147	1	267	2	N	-0-					-0-
06	720	N	305	-0-	-415	-0-	252	1	53	2	N	-0-					-0-
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	260	1	268	2	N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	264	1	291	2	N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	281	1	348	2	N	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	334	1	361	2	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	326	1	272	2	N	-0-					-0-
12	651	N	536	-0-	-115	-0-	406	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3380 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D126 RRCID -> 289495 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4147 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3790 - 3830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3310 - 3340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-275) 51512 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 40 RRCID -> 288405 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-264) //CONT.// 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3866 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 10/12/2020 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	1378	-0-	-6992	-0-	1261	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	27637	X	-0-	-0-	-27637	-0-					Y	-0-					-0-
03	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					Y	-0-					-0-
04	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					Y	-0-					-0-
05	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4490 - 4514

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND) 51512 912 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 87 RRCID -> 293334 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4407 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114452	X	-0-	-0-	-114452	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 26 RRCID -> 293390 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4388 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 4 RRCID -> 293391 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4400 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D160 RRCID -> 294215 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4424 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222983	X	-0-	-0-	-222983	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND) //CONT.// 51512 912 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 91 RRCID -> 294954 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4425 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D158 RRCID -> 295123 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 4403 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	140988	X	21880	-0-	-119108	-0-		9460	1	12420	2	Y	-0-			-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-		4963	1	1167	2	Y	-0-			-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-		5199	1			Y	-0-			-0-
04	3000	X	1732	-0-	-1268	-0-		1732	1			Y	-0-			-0-
05	3100	X	2024	-0-	-1076	-0-		2024	1			Y	-0-			-0-
06	3000	X	2881	-0-	-119	-0-		2723	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	3100	X	2880	-0-	-220	-0-		2664	1	216	2	Y	-0-			-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-						Y	-0-			-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-						Y	-0-			-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-						Y	-0-			-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-						Y	-0-			-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D127 RRCID -> 296252 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4415 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	2269						N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	2269						N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	2269						N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2269						N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2269						N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2269						N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2269						N	-0-			-0-
08	0	W	2949	-0-	2949	5218		2704	1	245	2	N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	5218						N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5218						N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	5218						N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	5218						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-206) 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-206) //CONT.// 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D111 RRCID -> 287568 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-295) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3850 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 11/05/2022 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 3252

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-338) //CONT.// 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3548 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 74 RRCID -> 293718 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3516 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	-0-	-0-	-5642 B	-0-			N	-0-			-0-
02	4350	X	-0-	-0-	-4350 B	-0-			N	-0-			-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4785	X	4785	-0-	-0- B	-0-	18	1	4767	2	N	-0-					53
02	2688	X	2688	-0-	-0- B	-0-	10	1	2678	2	N	-0-					53
03	1306	X	1306	-0-	-0- B	-0-	5	1	1301	2	N	-0-					53
04	660	X	83	-0-	-577 B	-0-	83	2			N	-0-					53
05	2883	X	511	-0-	-2372 B	-0-	2	1	509	2	N	-0-					53
06	4620	X	353	-0-	-4267 B	-0-	1	1	352	2	N	-0-					53
07	2883	X	683	-0-	-2200 B	-0-	3	1	680	2	N	-0-					53
08	1302	X	1274	-0-	-28 B	-0-	5	1	1269	2	N	-0-					53
09	480	X	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	113	166	1			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	460	-0-	460 B	-48313	460	2			N	-0-					-0-
02	0	N	480	-0-	480 B	-47833	480	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-47833					N	-0-					-0-
04	570		300	-0-	-270 B	-48103	300	2			N	-0-					-0-
05	527	#	564	-0-	37 B	-48066	564	2			N	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510 B	-48576					N	-0-					-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527 B	-49103					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-49103					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-49103					N	-0-					-0-
10	0	N	518	-0-	518 B	-48585	518	2			N	-0-					-0-
11	0	N	428	-0-	428 B	-48157	428	2			N	-0-					-0-
*12	0	N	449	-0-	449 B	-47708	449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HARVEST PETROLEUM INC. //CONT.// 363117
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-20608					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-20608					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

01	2294	#	2278	-0-	-16	B	-7898	2278	2			N	-0-					-0-
02	0	N	1987	-0-	1987	B	-5911	1987	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	B	-5911					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5911					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) WELL #: 2 RRCID -> 296846 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 2384 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	31634					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HARVEST PETROLEUM INC. //CONT.// 363117
RISE RODEN WELL #: 1 RRCID -> 297400 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	69616				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	1000	-0-	1000 B	70616	1000	2		N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	820	-0-	820 B	71436	820	2		N	-0-			-0-
12	0 W	449	-0-	449 B	71885	449	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2696	2	30	9	N	27					250
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2693	2	26	9	N	24					274
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10	188	1			96
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	N	19					115
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1897	2	36	9	N	33					148
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1638	2	17	9	N	15					163
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1651	2	20	9	N	18					181
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1654	2	24	9	N	22					203
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	940	2	19	9	N	17					220
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	N	27					247
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	179	1			69
*12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	23					92

TOTAL GAS PROD: 22,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9500) //CONT.// 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3929	2	68	9	N	62	168	1			35
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3942	2	73	9	N	66	15	1			86
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4423	2	59	9	N	54	18	1			122
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4153	2	56	9	N	51	153	1			20
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4378	2	41	9	N	37					57
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4095	2	68	9	N	62	18	1			101
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4259	2	63	9	N	57	106	1			52
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4659	2	67	9	N	61	18	1			95
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3809	2	68	9	N	62	16	1			141
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4591	2	56	9	N	51	160	1			32
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3728	2	72	9	N	65	22	1			75
*12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4717	2	88	9	N	80	25	1			130

TOTAL GAS PROD: 51,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1569	2	55	9	N	50	6	1			173
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1710	2	59	9	N	54	7	1			220
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1769	2	54	9	N	49	197	1			72
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1910	2	55	9	N	50	6	1			116
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2015	2	50	9	N	45					161
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1959	2	55	9	N	50	9	1			202
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1998	2	50	9	N	45	197	1			50
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1581	2	57	9	N	52	6	1			96
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1837	2	55	9	N	50	7	1			139
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1409	2	56	9	N	51	4	1			186
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1468	2	50	9	N	45	9	1			222
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1583	2	36	9	N	33	200	1			55

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC 273932
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
06	240	N	20	-0-	-220	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FORZA OPERATING, LLC 278837
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 296207 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6556 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60946	X	35901	-0-	-25045	-0-	35256	2	645	9	N	586	458	1			128
02	62202	X	62202	-0-	-0-	-0-	61002	2	1200	9	N	1091	1093	1			126
03	63762	X	63762	-0-	-0-	-0-	62570	2	1192	9	N	1084	1086	1			124
04	64311	X	64311	-0-	-0-	-0-	63128	2	1183	9	N	1075	1078	1			121
05	64877	X	64877	-0-	-0-	-0-	63714	2	1163	9	N	1057	1072	1			106
06	63814	X	63814	-0-	-0-	-0-	62710	2	1104	9	N	1004	899	1			211
07	60946	X	47577	-0-	-13369	-0-	46782	2	795	9	N	723	715	1			219
08	65188	X	65188	-0-	-0-	-0-	64114	2	1074	9	N	976	1077	1			118
09	61842	X	61842	-0-	-0-	-0-	60817	2	1025	9	N	932	916	1			134
10	63689	X	63689	-0-	-0-	-0-	62645	2	1044	9	N	949	894	1			189
11	61569	X	61569	-0-	-0-	-0-	60614	2	955	9	N	868	892	1			165
*12	64004	X	64004	-0-	-0-	-0-	63085	2	919	9	N	835	910	1			90

TOTAL GAS PROD: 718,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,180

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	45	5	7	9	N	6					82
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	42	5	8	9	N	7					89
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	45	5	8	9	N	7					96
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	44	5	7	9	N	6					102
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					102
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	45	2	14	9	N	13					115
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					121
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	40	2	5	5	N	-0-					121
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	43	2	1	5	N	-0-					121
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					121
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					121
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	5	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2099	5	100	9	N	91					274
02	2059	N	2046	-0-	-13	-0-	1966	5	80	9	N	73	190	1			157
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2107	5	96	9	N	87					244
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2047	5	84	9	N	76	190	1			130
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2			N	-0-					130
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2118	2	156	9	N	142					272
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	70					342
08	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1742	2	234	5	N	-0-					342
09	2280	N	1754	-0-	-526	-0-	1737	2	17	5	N	-0-	181	1			161
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					161
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1714	2			N	-0-					161
12	1798	N	900	-0-	-898	-0-	869	2	8	5	N	21	182	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	#	7895	-0-	-599	-0-	7713	5	182	9	N	165					263
02	7946		7377	-0-	-569	-0-	7225	5	152	9	N	138	191	1			210
03	8494		7835	-0-	-659	-0-	7635	5	200	9	N	182	182	1			210
04	7800	#	7356	-0-	-444	-0-	7212	5	144	9	N	131	189	1			152
05	7905	#	7624	-0-	-281	-0-	7624	2			N	-0-					152
06	7650	#	7583	-0-	-67	-0-	7467	2	116	9	N	105	177	1			80
07	7874	#	-0-	-0-	-7874	-0-					N	125					205
08	7843	#	4258	-0-	-3585	-0-	3787	2	471	5	N	-0-	183	1			22
09	7590	#	5397	-0-	-2193	-0-	5373	2	24	5	N	-0-					22
10	7843	#	5801	-0-	-2042	-0-	5618	2	183	9	N	166	188	1			-0-
11	7590	#	6635	-0-	-955	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	5580	#	2783	-0-	-2797	-0-	2558	2	15	5	N	191	191	1			-0-
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 70,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
COLEMANITE, INC. 167278
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FINALY RESOURCES LLC 268323
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 14728 PERF. 10496 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	1531	3	97	9	N	88					140
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1700	3	66	9	N	60					200
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1529	3	29	9	N	26	195	1			31
04	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1513	3	45	9	N	41					72
05	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	1710	3	9	9	N	8					80
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1732	3	59	9	N	54					134
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1858	3	9	9	N	8					142
08	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1570	3	114	9	N	104	199	1			47
09	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1509	3	39	9	N	35					82
10	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	1042	3	30	9	N	27					109
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1964	3	90	9	N	82					191
*12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1885	3	15	9	N	14	175	1			30

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3220	2	7	9	N	6					10
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3128	2	11	9	N	10					20
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2665	2	11	9	N	10					30
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3505	2	11	9	N	10					40
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3876	2	6	9	N	5					45
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3225	2	6	9	N	5					50
07	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2562	2	6	9	N	5					55
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3017	2	6	9	N	5					60
09	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	N	5					65
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5					70
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2951	2	121	9	N	110	166	1			14
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 33,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					50
02	2900	N	2906	-0-	6	6	2896	2	10	9	N	9					59
03	2475	N	2469	-0-	-6	-0-	2459	2	10	9	N	9					68
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2845	2	11	9	N	10					78
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2669	2	11	9	N	10					88
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	N	1					89
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					89
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					89
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					89
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1665	2	121	9	N	110	187	1			12
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1349	2	121	9	N	110					122
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 21,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	9802	-0-	6702	6702	9646	2	156	9	N	142	186	1			127
02	2900 N	5297	-0-	2397	9099	5271	2	26	9	N	24					151
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	5999					N	-0-					151
04	3000 N	4388	-0-	1388	7387	4291	2	97	9	N	88	124	1			115
05	3100 N	2912	-0-	-188	7199	2882	2	30	9	N	27					142
06	7482 X	283	-0-	-7199	-0-	283	2			N	-0-					142
07	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					142
08	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					142
09	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2524	3	11	9	N	10					152
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2276	3	9	9	N	8					160
11	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					160
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 37,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	1			N	-0-					124
04	14B2 EXT	102	-0-	102	208	102	1			N	-0-					124
05	14B2 EXT	99	-0-	99	307	99	1			N	-0-					124
06	14B DENY	100	-0-	100	407	100	1			N	-0-					124
07	14B DENY	91	-0-	91	498	91	1			N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	6995	2	101	9	N	92					216
10	3100 N	4540	-0-	1440	1440	4443	2	97	9	N	88	179	1			125
11	3000 N	3894	-0-	894	2334	3820	2	74	9	N	67					192
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 16,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774 X	774	-0-	-0-	-0-	748	3	26	9	Y	24	12	1			22
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	590	3	17	9	Y	15	10	1			27
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	Y	9					36
04	750 N	370	-0-	-380	-0-	361	3	9	9	Y	8	11	1			33
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	664	3	12	9	Y	11	14	1			30
06	750 N	203	-0-	-547	-0-	199	3	4	9	Y	4					34
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1310	3	3	9	Y	3					37
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					37
09	DLQ G-10	1180	-0-	1180	1182	1180	3			Y	-0-					37
10	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2515	1263	3	70	9	Y	64	100	1			1
11	DLQ G-10	727	-0-	727	3242	715	3	12	9	Y	11					12
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3242					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10196	3	359	9	Y	326	155	1			376
02	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9672	3	271	9	Y	246	160	1			462
03	7812	X	5928	-0-	-1884	-0-	5852	3	76	9	Y	69					531
04	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10333	3	249	9	Y	226	329	1			428
05	10633	X	7245	-0-	-3388	-0-	7120	3	125	9	Y	114	154	1			388
06	10290	X	5793	-0-	-4497	-0-	5682	3	111	9	Y	101					489
07	10943	X	40	-0-	-10903	-0-	40	3			Y	-0-					489
08		DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					489
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					489
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					489
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					489
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					489

TOTAL GAS PROD: 50,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	3			Y	-0-					99
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	485	3	13	9	Y	12	13	1			98
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	Y	8					106
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	Y	7	12	1			101
05	527	N	127	-0-	-400	-0-	125	3	2	9	Y	2					103
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	277	3	4	9	Y	4	12	1			95
07	465	N	9	-0-	-456	-0-	9	3			Y	-0-					95
08		DLQ G-10	173	-0-	173	173	171	3	2	9	Y	2					97
09		DLQ G-10	195	-0-	195	368	195	3			Y	-0-					97
10		DLQ G-10	183	-0-	183	551	183	3			Y	-0-	8	1			89
11		DLQ G-10	161	-0-	161	712	160	3	1	9	Y	1					90
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	712					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					48
02	319	N	157	-0-	-162	-0-	153	3	4	9	Y	4	4	1			48
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	158	3	3	9	Y	3					51
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2	4	1			49
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	Y	7					56
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	88	3	1	9	Y	1	4	1			53
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			Y	-0-					53
08	DLQ G-10		101	-0-	101	101	100	3	1	9	Y	1					54
09	DLQ G-10		281	-0-	281	382	280	3	1	9	Y	1					55
10	DLQ G-10		153	-0-	153	535	153	3			Y	-0-	7	1			48
11	DLQ G-10		31	-0-	31	566	31	3			Y	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	566					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	345	-0-	-5452	-0-	345	3			N	-0-					544
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6362	3	177	9	N	161	164	1			541
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6559	3	116	9	N	105					646
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5939	3	97	9	N	88	162	1			572
05	6727	X	5167	-0-	-1560	-0-	5086	3	81	9	N	74					646
06	6510	X	3693	-0-	-2817	-0-	3635	3	58	9	N	53	151	1			548
07	6727	X	1641	-0-	-5086	-0-	1633	3	8	9	N	7					555
08	6665	X	6345	-0-	-320	-0-	6250	3	95	9	N	86					641
09	6030	X	4525	-0-	-1505	-0-	4516	3	9	9	N	8					649
10	5177	X	4033	-0-	-1144	-0-	4025	3	8	9	N	7	172	1			484
11	6150	X	3790	-0-	-2360	-0-	3744	3	46	9	N	42					526
12	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					526

TOTAL GAS PROD: 48,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	1			Y	-0-					21
04	DLQ G-10		101	-0-	101	213	101	1			Y	-0-					21
05	DLQ G-10		97	-0-	97	310	97	1			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		91	-0-	91	401	91	1			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		91	-0-	91	492	91	1			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					21
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					21
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					21
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	864	3	31	9	N	28	21	1			67
02	986	N	950	-0-	-36	-0-	925	3	25	9	N	23	15	1			75
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	718	3	9	9	N	8					83
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	909	3	22	9	N	20	29	1			74
05	1023	N	672	-0-	-351	-0-	660	3	12	9	N	11	14	1			71
06	690	N	510	-0-	-180	-0-	500	3	10	9	N	9					80
07	961	N	568	-0-	-393	-0-	567	3	1	9	N	1					81
08	682	N	73	-0-	-609	-0-	73	3			N	-0-					81
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					81
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	3	2	9	N	2	81	1			2
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					16
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 8,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	DLQ G-10		125	-0-	125	125	125	1			Y	-0-					44
04	DLQ G-10		116	-0-	116	241	116	1			Y	-0-					44
05	DLQ G-10		98	-0-	98	339	98	1			Y	-0-					44
06	DLQ G-10		91	-0-	91	430	91	1			Y	-0-					44
07	DLQ G-10		90	-0-	90	520	90	1			Y	-0-					44
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12					56
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					56
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					56
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	1			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		100	-0-	100	200	100	1			Y	-0-					56
05	DLQ G-10		95	-0-	95	295	95	1			Y	-0-					56
06	DLQ G-10		91	-0-	91	386	91	1			Y	-0-					56
07	DLQ G-10		90	-0-	90	476	90	1			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					56
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					56
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					56
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
03	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	1			Y	-0-			199
04	DLQ G-10	90	-0-	90	188	90	1			Y	-0-			199
05	DLQ G-10	95	-0-	95	283	95	1			Y	-0-			199
06	DLQ G-10	91	-0-	91	374	91	1			Y	-0-			199
07	DLQ G-10	90	-0-	90	464	90	1			Y	-0-			199
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	912	2	20	9	Y	18			217
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	Y	12			229
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	Y	15			244
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			244

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	1			Y	-0-					139
04	DLQ G-10		90	-0-	90	182	90	1			Y	-0-					139
05	DLQ G-10		91	-0-	91	273	91	1			Y	-0-					139
06	DLQ G-10		90	-0-	90	363	90	1			Y	-0-					139
07	DLQ G-10		92	-0-	92	455	92	1			Y	-0-					139
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	862	2	37	9	Y	34					173
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					176
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	739	2	54	9	Y	49	179	1			46
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
03	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	1			Y	-0-					102
04	DLQ G-10		102	-0-	102	214	102	1			Y	-0-					102
05	DLQ G-10		98	-0-	98	312	98	1			Y	-0-					102
06	DLQ G-10		93	-0-	93	405	93	1			Y	-0-					102
07	DLQ G-10		91	-0-	91	496	91	1			Y	-0-					102
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2					104
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					104
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8					112
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					74
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			285

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
03	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	1		Y	-0-			51
04	DLQ G-10	105	-0-	105	207	105	1		Y	-0-			51
05	DLQ G-10	96	-0-	96	303	96	1		Y	-0-			51
06	DLQ G-10	90	-0-	90	393	90	1		Y	-0-			51
07	DLQ G-10	90	-0-	90	483	90	1		Y	-0-			51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT		110	-0-	110	110	110	1			N	-0-					109
04	14B2 EXT		101	-0-	101	211	101	1			N	-0-					109
05	14B2 EXT		99	-0-	99	310	99	1			N	-0-					109
06	14B DENY		94	-0-	94	404	94	1			N	-0-					109
07	14B DENY		91	-0-	91	495	91	1			N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					109
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					109
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					109
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		104	-0-	104	104	104	1			N	-0-					63
04	14B2 EXT		104	-0-	104	208	104	1			N	-0-					63
05	14B2 EXT		99	-0-	99	307	99	1			N	-0-					63
06	14B DENY		96	-0-	96	403	96	1			N	-0-					63
07	14B DENY		92	-0-	92	495	92	1			N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2494	2	50	9	N	45					108
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4411	2	136	9	N	124	175	1			57
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5244	2	113	9	N	103					160
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	1			N	-0-					23
04	14B2	EXT	105	-0-	105	215	105	1			N	-0-					23
05	14B2	EXT	96	-0-	96	311	96	1			N	-0-					23
06	14B	DENY	91	-0-	91	402	91	1			N	-0-					23
07	14B	DENY	92	-0-	92	494	92	1			N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					23
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					23
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					23
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	DLQ G-10		119	-0-	119	119	119	1			Y	-0-					153
04	DLQ G-10		110	-0-	110	229	110	1			Y	-0-					153
05	DLQ G-10		93	-0-	93	322	93	1			Y	-0-					153
06	DLQ G-10		90	-0-	90	412	90	1			Y	-0-					153
07	DLQ G-10		90	-0-	90	502	90	1			Y	-0-					153
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
09	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18					171
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4515	2	75	9	Y	68					239
11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7116	2	105	9	Y	95	174	1			160
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 14,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	90	-0-	90	90	90	1			N	-0-					33
04	14B2 EXT	91	-0-	91	181	91	1			N	-0-					33
05	14B2 EXT	93	-0-	93	274	93	1			N	-0-					33
06	14B DENY	90	-0-	90	364	90	1			N	-0-					33
07	14B DENY	91	-0-	91	455	91	1			N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7314	2	213	9	N	194	174	1			53
10	3100 N	5460	-0-	2360	2360	5339	2	121	9	N	110					163
11	3000 N	4820	-0-	1820	4180	4731	2	89	9	N	81	168	1			76
12	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	2165					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 18,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					29
04	14B2	EXT	100	-0-	100	200	100	1			N	-0-					29
05	14B2	EXT	95	-0-	95	295	95	1			N	-0-					29
06	14B	DENY	90	-0-	90	385	90	1			N	-0-					29
07	14B	DENY	90	-0-	90	475	90	1			N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					29
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					29
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					29
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	103	-0-	103	103	103	1			N	-0-					23
04	14B2	EXT	110	-0-	110	213	110	1			N	-0-					23
05	14B2	EXT	105	-0-	105	318	105	1			N	-0-					23
06	14B	DENY	92	-0-	92	410	92	1			N	-0-					23
07	14B	DENY	90	-0-	90	500	90	1			N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
11	884	X	884	-0-	-0-	-0-	837	2	47	9	N	43					66
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	96	-0-	96	96	96	1			N	-0-					47
04	14B2	EXT	97	-0-	97	193	97	1			N	-0-					47
05	14B2	EXT	100	-0-	100	293	100	1			N	-0-					47
06	14B	DENY	90	-0-	90	383	90	1			N	-0-					47
07	14B	DENY	92	-0-	92	475	92	1			N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					47
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					47
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					47
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR(8100) 57911 994 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292773 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8176 - 8208

01	44857	#	43351	-0-	-1506	-0-	361	1	42503	2	Y	443	427	1			90
							487	9									
02	41963	#	40488	-0-	-1475	-0-	340	1	39771	2	Y	343	359	1			74
							377	9									
03	47988	#	41983	-0-	-6005	-0-	362	1	41272	2	Y	317	337	1			54
							349	9									
04	46440	#	20395	-0-	-26045	-0-	307	1	19927	2	Y	146	167	1			33
							161	9									
05	47988	#	35531	-0-	-12457	-0-	352	1	34953	2	Y	205	218	1			20
							226	9									
06	41940	#	33241	-0-	-8699	-0-	270	1	32742	2	Y	208	193	1			35
							229	9									
07	43276	#	23468	-0-	-19808	-0-	245	1	23039	2	Y	167	169	1			33
							184	9									
08	38099		33387	-0-	-4712	-0-	263	1	32861	2	Y	239	250	1			22
							263	9									
09	34380	#	24973	-0-	-9407	-0-	224	1	24550	2	Y	181	183	1			20
							199	9									
10	35526	#	19739	-0-	-15787	-0-	187	1	19401	2	Y	137	133	1			24
							151	9									
11	33240	#	22825	-0-	-10415	-0-	214	1	22465	2	Y	133	137	1			20
							146	9									
12	33387	#	25830	-0-	-7557	-0-	216	1	25514	2	Y	91	93	1			18
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 365,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297464 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8270 - 8280

06	17112		11454	-0-	-5658	-0-	90	1	10975	2	Y	354	298	1			56
							389	9									
07	12834		10547	-0-	-2287	-0-	107	1	10011	2	Y	390	372	1			74
							429	9									
08	16376		14605	-0-	-1771	-0-	111	1	13842	2	Y	593	613	1			54
							652	9									
09	16898		14659	-0-	-2239	-0-	128	1	14050	2	Y	437	440	1			51
							481	9									
10	26548		19691	-0-	-6857	-0-	182	1	18939	2	Y	518	480	1			89
							570	9									
11	21632		17026	-0-	-4606	-0-	156	1	16349	2	Y	474	492	1			71
							521	9									
*12	34430		23632	-0-	-10798	-0-	193	1	22871	2	Y	516	493	1			94
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 111,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,282

MARY ELLEN O'CONNOR (8300) 57911 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295806 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8337 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617		7116	-0-	-5501	-0-	37	1	4338	2	Y	2492	2321	1			498
							2741	9									
02	11803		6119	-0-	-5684	-0-	30	1	3490	2	Y	2363	2363	1			498
							2599	9									
03	9734	#	6464	-0-	-3270	-0-	32	1	3634	2	Y	2544	2613	1			429
							2798	9									
04	7020	#	6212	-0-	-808	-0-	50	1	3228	2	Y	2667	2565	1			531
							2934	9									
05	7130	#	6568	-0-	-562	-0-	36	1	3618	2	Y	2649	2895	1			285
							2914	9									
06	6900	#	6106	-0-	-794	-0-	27	1	3229	2	Y	2591	2423	1			453
							2850	9									
07	6541	#	6492	-0-	-49	-0-	38	1	3537	2	Y	2652	2592	1			513
							2917	9									
08	6572	#	6262	-0-	-310	-0-	27	1	3435	2	Y	2545	2808	1			250
							2800	9									
09	6360	#	5829	-0-	-531	-0-	30	1	3298	2	Y	2274	2262	1			262
							2501	9									
10	6572	#	5226	-0-	-1346	-0-	28	1	2921	2	Y	2070	1968	1			364
							2277	9									
11	6270	#	4665	-0-	-1605	-0-	22	1	2330	2	Y	2103	2157	1			310
							2313	9									
12	6479	#	2910	-0-	-3569	-0-	6	1	730	2	Y	1976	1922	1			364
							2174	9									

TOTAL GAS PROD: 69,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,926

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) //CONT.// 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. //CONT.// 802302
STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			17
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022 - WO TO 174444

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	15			Y	3			84
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	23			107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38 1		69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12			108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	39 1		79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18			97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	67	67 1		97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26			148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND) 58429 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 283378 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
MAUDE B TRAYLOR WELL #: 8 RRCID -> 290617 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
ANGEL OPERATING LLC 101344
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			84
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			84
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			84
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			84
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			84
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-			84
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2		Y	-0-			84
08	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2		Y	-0-			84
09	237	N	137	-0-	-100	-0-	137	2		Y	-0-			84
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			84
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			48
02	29	N	5	-0-	-24	-0-	5	2		Y	-0-			48
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			48
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			48
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			48
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			48
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		Y	-0-			48
08	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-			48
09	55	N	22	-0-	-33	-0-	22	2		Y	-0-			48
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			48
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					110
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					110
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2906	2	90	9	N	82	148	1			9
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3179	2	11	9	N	10					19
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3374	2	9	9	N	8					27
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3174	2	10	9	N	9					36
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2499	2	9	9	N	8					44
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3045	2	130	9	N	118	145	1			17
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3081	2	22	9	N	20					37
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3392	2	11	9	N	10					47
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3264	2	11	9	N	10					57
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3385	2	17	9	N	15					72
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3608	2	140	9	N	127	176	1			23
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 35,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	381	2	Y	10					50
02	DLQ G-10		444	-0-	444	444	13 6	1 9	425	2	Y	5					55
03	DLQ G-10		396	-0-	396	840	12 6	1 9	378	2	Y	5					60
04	DLQ G-10		302	-0-	302	1142	9 6	1 9	287	2	Y	5					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					65
06	DLQ G-10		277	-0-	277	1419	8 11	1 9	258	2	Y	10					75
07	DLQ G-10		308	-0-	308	1727	9 6	1 9	293	2	Y	5					80
08	2066	N	339	-0-	-1727	-0-	10 8	1 9	321	2	Y	7					87
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	401	2	Y	10					97
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	417	2	Y	10					107
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	421	2	Y	5					112
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE EAST (8200) 58526 853 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ERICKSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 296371 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7720 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		1177	-0-	1177	1177	1149	2	28	9	N	25					136
02	21750		387	-0-	-21363	-0-	318	2	69	9	N	63					199
03	23250		764	-0-	-22486	-0-	764	2			N	-0-					199
04	22500		272	-0-	-22228	-0-	268	2	4	9	N	4					203
05	2883	#	176	-0-	-2707	-0-	155	2	21	9	N	19					222
06	1140	#	206	-0-	-934	-0-	193	2	13	9	N	12	172	1			62
07	775	#	89	-0-	-686	-0-	68	2	21	9	N	19					81
08	775	#	75	-0-	-700	-0-	68	2	7	9	N	6					87
09	270	#	64	-0-	-206	-0-	29	2	35	9	N	32					119
10	217	#	96	-0-	-121	-0-	86	2	10	9	N	9					128
11	210	#	207	-0-	-3	-0-	190	2	17	9	N	15					143
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13					156

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	2					63
							2	9									
02	DLQ G-10		6	-0-	6	6	1	1	3	2	Y	2					65
							2	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					65
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					65
06	DLQ G-10		49	-0-	49	55	2	1	46	2	Y	1					66
							1	9									
07	DLQ G-10		11	-0-	11	66	1	1	8	2	Y	2					68
							2	9									
08	77	N	11	-0-	-66	-0-	1	1	8	2	Y	2					70
							2	9									
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	12	2	Y	2					72
							2	9									
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	2					74
							2	9									
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	2					76
							2	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-		2	1	68	2	Y	10					50
								11	9									
02	DLQ G-10		11	-0-	11	11		1	1	4	2	Y	5					55
								6	9									
03	DLQ G-10		46	-0-	46	57		2	1	42	2	Y	2					57
								2	9									
04	DLQ G-10		40	-0-	40	97		1	1	33	2	Y	5					62
								6	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	97						Y	-0-					62
06	DLQ G-10		30	-0-	30	127		1	1	23	2	Y	5					67
								6	9									
07	DLQ G-10		37	-0-	37	164		1	1	34	2	Y	2					69
								2	9									
08	203	N	39	-0-	-164	-0-		2	1	35	2	Y	2					71
								2	9									
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	Y	5					76
								6	9									
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-		2	1	47	2	Y	5					81
								6	9									
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-		1	1	49	2	Y	2					83
								2	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-		469	2	19	9	N	17	37	1			46
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-		513	2	3	9	N	3					49
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-		545	2	6	9	N	5					54
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-		513	2	1	9	N	1					55
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-		404	2			N	-0-					55
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-		492	2			N	-0-	36	1			19
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-		498	2	6	9	N	5					24
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-		548	2			N	-0-					24
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-		527	2	2	9	N	2					26
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-		546	2			N	-0-					26
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-		582	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-		202	2	3	9	N	3					61
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-		221	2	3	9	N	3					64
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-		234	2	3	9	N	3					67
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-		220	2	1	9	N	1					68
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			N	-0-					68
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-					68
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-					68
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-					68
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-					68
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	2			N	-0-					68
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	661	-0-	-641	-0-	661	2			N	-0-					185
02	667 N	169	-0-	-498	-0-	169	2			N	-0-					185
03	961 N	644	-0-	-317	-0-	644	2			N	-0-					185
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1211	2	46	9	N	42	181	1			46
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	997	2	45	9	N	41					87
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1038	2	29	9	N	26					113
07	1302 N	1001	-0-	-301	-0-	966	2	35	9	N	32					145
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1120	2	55	9	N	50					195
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1087	2	51	9	N	46	186	1			55
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	875	2	50	9	N	45					100
11	1140 N	950	-0-	-190	-0-	906	2	44	9	N	40					140
12	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1045	2	57	9	N	52					192

TOTAL GAS PROD: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					56
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2460	2	22	9	N	20					76
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2357	2	13	9	N	12					88
07	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2528	2	15	9	N	14					102
08	2480	N	1229	-0-	-1251	-0-	1223	2	6	9	N	5					107
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2863	2	18	9	N	16					123
10	3100	N	3254	-0-	154	154	3230	2	24	9	N	22					145
11	2789	N	2635	-0-	-154	-0-	2600	2	35	9	N	32					177
*12	3100	N	3392	-0-	292	292	3348	2	44	9	N	40	179	1			38

TOTAL GAS PROD: 23,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1236	R	1236	-0-	-0-	-0-	199	1	996	3	Y	37					80
							41	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	235	1	1006	3	Y	14	71	1			23
							15	9									
03	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	223	1	908	3	Y	21					44
							23	9									
04	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	206	1	772	3	Y	22					66
							24	9									
05	1333	N	850	-0-	-483	-0-	149	1	676	3	Y	23					89
							25	9									
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	202	1	857	3	Y	12	66	1			35
							13	9									
07	1023	N	571	-0-	-452	-0-	114	1	449	3	Y	7					42
							8	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	219	1	884	3	Y	13					55
							14	9									
09	1080	N	974	-0-	-106	-0-	200	1	761	3	Y	12					67
							13	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	225	1	852	3	Y	18	48	1			37
							20	9									
11	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	208	1	777	3	Y	17					54
							19	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	238	1	843	3	Y	19					73
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1245	-0-	-739	-0-	208	1	995	3	Y	38					118
							42	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	321	1	1346	3	Y	18	104	1			32
							20	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	356	1	1453	3	Y	34					66
							37	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	355	1	1323	3	Y	36					102
							40	9									
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	329	1	1443	3	Y	48					150
							53	9									
06	1800	N	1608	-0-	-192	-0-	303	1	1285	3	Y	18	98	1			70
							20	9									
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	344	1	1402	3	Y	33					103
							36	9									
08	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	345	1	1352	3	Y	19					122
							21	9									
09	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	303	1	1164	3	Y	18					140
							20	9									
10	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	332	1	1262	3	Y	27	107	1			60
							30	9									
11	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	314	1	1186	3	Y	26					86
							29	9									
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	356	1	1257	3	Y	27					113
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 19,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			240
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5311 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	112	-0-	112	112	112	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	111	-0-	111	223	111	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	121	-0-	121	344	121	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	344					N	-0-					-0-
06	344	R	-0-	-0-	-344	-0-					N	-0-					-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
09	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
12	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMEROW ENERGY CORP 523628
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
08	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
09	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	196	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT			284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT			284
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT			284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT			284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227			N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) //CONT.// 58932 133 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	169386					N	-0-					1618
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	169386					N	-0-					1618
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 169386																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	169386					N	-0-					1618
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	169386					N	-0-					1618
05	0		-0-	-0-	-0- B	169386					N	-0-					1618
06	0		-0-	-0-	-0- B	169386					N	-0-					1618
07	169386	X	-0-	-0-	-169386	-0-					N	-0-					1618
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1618

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2805	-0-	2805 B	58028	2765	2	40	9	N	36					107
02	0		2440	-0-	2440 B	60468	2318	2	122	9	N	111					218
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 60468																	
03	0		1783	-0-	1783 B	62251	1733	2	50	9	N	45					263
04	51028		2784	-0-	-48244 B	14007	2717	2	67	9	N	61					324
05	0		1786	-0-	1786 B	15793	1762	2	24	9	N	22					346
06	0		2029	-0-	2029 B	17822	2005	2	24	9	N	22					368
07	19705	X	1883	-0-	-17822	-0-	1875	2	8	9	N	7					375
08	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	2824	2	57	9	N	52					427
09	2790	X	1107	-0-	-1683	-0-	1104	2	3	9	N	3					430
10	2108	X	1255	-0-	-853	-0-	1249	2	6	9	N	5					435
11	2790	X	1769	-0-	-1021	-0-	1694	2	75	9	N	68	174	1			329
12	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	930	1	1473	2	N	7					336
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) //CONT.// 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

01	558 N	488	-0-	-70	-0-	473	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			Y	-0-					-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	1			Y	-0-					-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	1			Y	-0-					-0-
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	1			Y	-0-					-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-					-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	447	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 157 RRCID -> 280303 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	1	2	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 185 RRCID -> 280304 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3149 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) //CONT.// 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 286666 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 285036 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 285889 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 172 RRCID -> 286097 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
FAGAN WELL #: 16 RRCID -> 286366 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 161 RRCID -> 287149 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 156 RRCID -> 287760 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4600 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 39 RRCID -> 294714 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3777 - 3788

01	11377	X	7754	-0-	-3623	-0-	774	1	6946	2	Y	31	31	0					1
							34	9											
02	9947	X	9151	-0-	-796	-0-	685	1	8432	2	Y	31	31	0					1
							34	9											
03	10633	X	10149	-0-	-484	-0-	820	1	9293	2	Y	33	33	0					1
							36	9											
04	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	811	1	9412	2	Y	30	30	0					1
							33	9											
05	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	825	1	10431	2	Y	31	31	0					1
							34	9											
06	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	900	1	11893	2	Y	29	29	0					1
							32	9											
07	10602	X	10413	-0-	-189	-0-	930	1	9447	2	Y	33	33	0					1
							36	9											
08	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	926	1	11046	2	Y	33	33	0					1
							36	9											
09	12840	X	9432	-0-	-3408	-0-	758	1	8621	2	Y	48	46	0					3
							53	9											
10	13268	X	8714	-0-	-4554	-0-	767	1	7896	2	Y	46	46	0					3
							51	9											
11	12840	X	8268	-0-	-4572	-0-	777	1	7446	2	Y	41	41	0					3
							45	9											
12	11997	X	7841	-0-	-4156	-0-	798	1	6990	2	Y	48	46	0					5
							53	9											

TOTAL GAS PROD: 118,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905					N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4050) //CONT.// 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR WELL #: 80 RRCID -> 291155 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			386

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3200) 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	609	-0-	-435	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 293610 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAN WELL #: 9 RRCID -> 288865 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5175 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					46
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SILVERBROOK OPERATING II LLC 101926
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) //CONT.// 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
2 D OIL & GAS LLC 953828
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	482	1	6922	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	6125	-0-	6125	6125	399	1	5726	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 6,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	469	1	6733	2	N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TARE RESOURCES, LLC 836026
EWING WELL #: 1 RRCID -> 291427 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			123
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N		214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-					1
02	203	N		202	-0-	-1	-0-	202	2	N	-0-					1
03	200	N		200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-					1
04	210	N		192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-					1
05	217	N		183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-					1
06	202	N		202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-					1
07	186	N		-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					1
08	186	N		-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					1
09	210	N		-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					1
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
12	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (PETTUS) //CONT.// 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	22	-0-	22	170	22	1			N	-0-					18
02	14B2	EXT	42	-0-	42	212	42	1			N	-0-					18
03	14B2	EXT	46	-0-	46	258	46	1			N	-0-					18
04	14B2	EXT	31	-0-	31	289	31	1			N	-0-					18
05	14B2	EXT	58	-0-	58	347	58	1			N	-0-					18
06	14B2	EXT	63	-0-	63	410	63	1			N	-0-					18
07	14B2	EXT	59	-0-	59	469	59	1			N	-0-					18
08	14B2	EXT	68	-0-	68	537	68	1			N	-0-					18
09	248		-0-	-0-	-248	289					N	-0-					18
10	289	R	-0-	-0-	-289	-0-					N	-0-					18
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					18
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					84
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					84
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					84
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					84
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	60	1	106	9	N	96	169	1			11
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	60	1	45	9	N	41					52
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5					57
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	1	11	9	N	10					67
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60	5	11	9	N	10					77
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	60	5	100	9	N	91	142	1			26
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	58	5	77	9	N	70					96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRIO) //CONT.// 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 10692 - 10996

01	0	N	967	-0-	967	B	-40221	967	2			N	-0-					113
02	1102	N	1177	-0-	75	B	-40146	1177	2			N	-0-					113
03	1271	N	1180	-0-	-91	B	-40146	1180	2			N	-0-					113
04	0	N	988	-0-	988	B	-39158	988	2			N	-0-					113
05	0	N	1420	-0-	1420	B	-37738	1420	2			N	-0-					113
06	1140	N	1476	-0-	336	B	-37402	1476	2			N	-0-					113
07	1023	N	1388	-0-	365	B	-37037	1388	2			N	-0-					113
08	1271	N	813	-0-	-458	B	-37037	813	2			N	-0-					113
09	0	N	1288	-0-	1288	B	-35749	1288	2			N	-0-					113
10	0	N	1395	-0-	1395	B	-34354	1395	2			N	-0-					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-34354					N	NO RPT					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-34354					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 12,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	3945	-0-	-2534	-0-	12	1	3843	2	N	82					107
							90	9									
02	5945	X	5450	-0-	-495	-0-	13	1	5326	2	N	101	185	1			23
							111	9									
03	6138	X	5909	-0-	-229	-0-	14	1	5772	2	N	112					135
							123	9									
04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	14	1	5981	2	N	104	185	1			54
							114	9									
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	13	1	6100	2	N	94					148
							103	9									
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	11	1	5697	2	N	81	186	1			43
							89	9									
07	6324	X	6248	-0-	-76	-0-	13	1	6134	2	N	92					135
							101	9									
08	6324	X	6210	-0-	-114	-0-	12	1	6095	2	N	94	189	1			40
							103	9									
09	6120	X	5921	-0-	-199	-0-	10	1	5811	2	N	91					131
							100	9									
10	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	10	1	5929	2	N	98	187	1			42
							108	9									
11	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	10	1	5370	2	N	165	195	1			12
							182	9									
12	6262	X	6085	-0-	-177	-0-	11	1	5963	2	N	101					113
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 69,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 15 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
WHITE STRIDE LLC 101111
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	25	1		110	2		N	-0-					46
02	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	35	1		98	2		N	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	28	1		101	2		N	-0-					46
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	35	1		112	2		N	-0-					46
05	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	55	1		125	2		N	-0-					46
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	17	1		114	2		N	-0-					46
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	16	1		106	2		N	-0-					46
08	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	16	1		106	2		N	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
09	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	4	1		24	2		N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	9					55
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-							N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE STRIDE LLC 101111
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	17	1	73	2	N	2					91
							2	9									
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	35	1	99	2	N	2					93
							2	9									
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	35	1	130	2	N	3					96
							3	9									
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	152	2	N	2					98
							2	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	60	1	137	2	N	14	96	1			16
							15	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	60	1	400	2	N	-0-					16
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360	2	N	-0-					16
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360	2	N	-0-					16
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	2					18
							2	9									
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	4					22
							4	9									
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	2	1	10	2	N	-0-					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	525	1	7809	3	Y	191	175	1			22
							210	9									
02	DLQ G-10		6440	-0-	6440	6440	438	1	5819	3	Y	166	159	1			29
							183	9									
03	DLQ G-10		8811	-0-	8811	15251	567	1	8023	3	Y	201	162	1			68
							221	9									
04	DLQ G-10		10668	-0-	10668	25919	722	1	9679	3	Y	243	251	1			60
							267	9									
05	DLQ G-10		2118	-0-	2118	28037	171	1	1890	3	Y	52	53	1			59
							57	9									
06	DLQ G-10		6355	-0-	6355	34392	171	1	6029	3	Y	141	161	1			39
							155	9									
07	35782	X	1390	-0-	-34392	-0-	171	1	1191	3	Y	25	28	1			36
							28	9									
08	10974	X	1190	-0-	-9784	-0-	116	1	1056	3	Y	16	15	1			37
							18	9									
09	10620	X	587	-0-	-10033	-0-	171	1	416	3	Y	-0-	8	1			29
10	6572	X	1671	-0-	-4901	-0-	171	1	1499	3	Y	1					30
							1	9									
11	6360	X	571	-0-	-5789	-0-	571	3			Y	-0-					30
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4058	3	26	9	Y	24					54

TOTAL GAS PROD: 52,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

01	9362	X	8590	-0-	-772	-0-	536	1	7978	3	N	69					153
							76	9									
02	8758	X	7872	-0-	-886	-0-	546	1	7252	3	N	67	179	1			41
							74	9									
03	9021	X	8802	-0-	-219	-0-	576	1	8146	3	N	73					114
							80	9									
04	8310	X	7885	-0-	-425	-0-	544	1	7295	3	N	42					156
							46	9									
05	8587	X	8497	-0-	-90	-0-	698	1	7757	3	N	38					194
							42	9									
06	8520	X	7565	-0-	-955	-0-	659	1	6856	3	N	45	185	1			54
							50	9									
07	8804	X	8381	-0-	-423	-0-	755	1	7554	3	N	65					119
							72	9									
08	8804	X	8353	-0-	-451	-0-	825	1	7473	3	N	50					169
							55	9									
09	8220	X	5303	-0-	-2917	-0-	765	1	4513	3	N	23	174	1			18
							25	9									
10	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	910	1	7802	3	N	63					81
							69	9									
11	8100	X	7330	-0-	-770	-0-	7264	3	66	9	N	60					141
*12	8370	X	5651	-0-	-2719	-0-	5620	3	31	9	N	28	106	1			63

TOTAL GAS PROD: 93,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	519	1	7724	3	N	57					191
							63	9									
02	7337	X	5719	-0-	-1618	-0-	399	1	5307	3	N	12	174	1			29
							13	9									
03	7812	X	5818	-0-	-1994	-0-	384	1	5431	3	N	3					32
							3	9									
04	8040	X	5934	-0-	-2106	-0-	412	1	5520	3	N	2					34
							2	9									
05	8308	X	6555	-0-	-1753	-0-	541	1	6011	3	N	3					37
							3	9									
06	8040	X	5383	-0-	-2657	-0-	471	1	4904	3	N	7					44
							8	9									
07	6138	X	5327	-0-	-811	-0-	483	1	4836	3	N	7					51
							8	9									
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	755	1	6837	3	N	3					54
							3	9									
09	6330	X	5011	-0-	-1319	-0-	727	1	4284	3	N	-0-					54
10	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	750	1	6431	3	N	37					91
							41	9									
11	5370	X	4305	-0-	-1065	-0-	4305	3			N	-0-					91
12	7595	X	3055	-0-	-4540	-0-	3055	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 70,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	149	-0-	-1556	-0-	148	2	1	9	N	1					190
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2337	2	50	9	N	45					235
03	3100	N	3588	-0-	488	488	3508	2	80	9	N	73	188	1			120
04	2225	N	1737	-0-	-488	-0-	1689	2	48	9	N	44					164
05	2542	N	2166	-0-	-376	-0-	2119	2	47	9	N	43					207
06	2700	X	2436	-0-	-264	-0-	2382	2	54	9	N	49					256
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	26	187	1			95
08	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	1845	2	131	9	N	119					214
09	2430	X	1781	-0-	-649	-0-	1779	2	2	9	N	2					216
10	2511	X	1773	-0-	-738	-0-	1769	2	4	9	N	4					220
11	2430	X	1570	-0-	-860	-0-	1505	2	65	9	N	59	180	1			99
12	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	1476	2	1	9	N	1					100

TOTAL GAS PROD: 21,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WHITE STRIDE LLC 101111
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE STRIDE LLC 101111
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	1101	1	4826	2	Y	5			224
							6	9							
02	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1755	1	4973	2	Y	5			229
							6	9							
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	1124	1	4118	2	Y	7			236
							8	9							
04	5040	X	3576	-0-	-1464	-0-	847	1	2721	2	Y	7			243
							8	9							
05	5208	X	1399	-0-	-3809	-0-	413	1	945	2	Y	37	269	1	11
							41	9							
06	5040	X	2331	-0-	-2709	-0-	300	1	2000	2	Y	28			39
							31	9							
07	5208	X	825	-0-	-4383	-0-	103	1	687	2	Y	32			71
							35	9							
08	DLQ G-10		2559	-0-	2559	2559	334	1	2225	2	Y	-0-			71
09	DLQ G-10		3193	-0-	3193	5752	401	1	2676	2	Y	105			176
							116	9							
10	8123	X	2371	-0-	-5752	-0-	305	1	2032	2	Y	31	169	1	38
							34	9							
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	214	1	1426	2	Y	57			95
							63	9							
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			95

TOTAL GAS PROD: 35,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	11	1	994	2	Y	8			228
							9	9							
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	312	1	759	2	Y	8			236
							9	9							
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	338	1	809	2	Y	8			244
							9	9							
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	452	1	727	2	Y	43	169	1	118
							47	9							
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	436	1	783	2	Y	53			171
							58	9							
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	379	1	782	2	Y	54			225
							59	9							
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	365	1	618	2	Y	12			237
							13	9							
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	350	1	580	2	Y	6			243
							7	9							
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	159	1	1032	2	Y	72	175	1	140
							79	9							
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	309	1	737	2	Y	12			152
							13	9							
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	809	2	Y	22			174
							24	9							
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	327	1	625	2	Y	35			209
							39	9							

TOTAL GAS PROD: 13,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE STRIDE LLC 101111
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	1000	1 4 9	4381	2	N	4					279
02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1424	1 4 9	4035	2	N	4					283
03	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	1278	1 8 9	4681	2	N	7					290
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	1265	1 77 9	4055	2	N	70					360
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	1927	1 6 9	4409	2	N	5	269	1			96
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	542	1	3613	2	N	-0-					96
07	4185	X	3835	-0-	-350	-0-	492	1 61 9	3282	2	N	55	133	1			18
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	574	1 14 9	3828	2	N	13					31
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	578	1 8 9	3856	2	N	7					38
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	557	1 2 9	3712	2	N	2					40
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	550	1 3 9	3668	2	N	3					43
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 53,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	364	1 2 9	1596	2	N	2					119
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	516	1 1 9	1461	2	N	1					120
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	480	1 3 9	1758	2	N	3					123
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	507	1 1 9	1624	2	N	1					124
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	768	1 2 9	1756	2	N	2	108	1			18
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	277	1 7 9	1844	2	N	6					24
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	252	1	1678	2	N	-0-					24
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	272	1	1816	2	N	-0-					24
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	161	1	1074	2	N	-0-					24
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	184	1	1227	2	N	-0-					24
11	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	140	1	936	2	N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 20,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE STRIDE LLC 101111
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	1184	1	3365	2	N	-0-					139
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	947	1	3110	2	N	-0-					139
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	1087	1	3317	2	N	-0-					139
04	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	1219	1	2636	2	N	-0-					139
05	4557	X	4196	-0-	-361	-0-	1587	1	2609	2	N	-0-					139
06	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	1250	1	2719	2	N	-0-					139
07	4402	X	3756	-0-	-646	-0-	1132	1	2624	2	N	-0-					139
08	4402	X	3756	-0-	-646	-0-	1092	1	2664	2	N	-0-					139
09	4050	X	2782	-0-	-1268	-0-	144	1	2638	2	N	-0-					139
10	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	1348	1	2545	2	N	-0-					139
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	1234	1	2767	2	N	-0-					139
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: 43,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	139	1	396	2	N	-0-					26
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	127	1	418	2	N	-0-					26
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	136	1	415	2	N	-0-					26
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	162	1	352	2	N	-0-					26
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	194	1	319	2	N	-0-					26
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	157	1	343	2	N	-0-					26
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	152	1	354	2	N	-0-					26
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	147	1	359	2	N	-0-					26
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					26
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	119	1	226	2	N	-0-					26
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	98	1	220	2	N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8137	X	3450	-0-	-4687	-0-	3450	2			N	-0-					166
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4585	2	48	9	N	44					210
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3949	2	114	9	N	104	180	1			134
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					134
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4852	2	101	9	N	92					226
06	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4967	2	65	9	N	59	177	1			108
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5107	2	63	9	N	57					165
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4553	2	95	9	N	86					251
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4174	2	88	9	N	80					331
10	5208	X	4068	-0-	-1140	-0-	4032	2	36	9	N	33	183	1			181
11	5040	X	3748	-0-	-1292	-0-	3686	2	62	9	N	56	184	1			53
12	5177	X	4146	-0-	-1031	-0-	4066	2	80	9	N	73					126

TOTAL GAS PROD: 52,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE STRIDE LLC 101111
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	16	1	69	2	Y	-0-					4
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	108	2	Y	-0-					4
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	38	1	141	2	Y	-0-					4
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	2	Y	-0-					4
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	58	1	132	2	Y	-0-					4
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					4
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	15	1	100	2	Y	-0-					4
09	DLQ G-10		150	-0-	150	265	20	1	130	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		145	-0-	145	410	19	1	126	2	Y	-0-					4
11	540	N	130	-0-	-410	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

01	5270 X	1189	-0-	-4081	-0-	221	1	967	2	Y	1					189
						1	9									
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	961	1	2723	2	Y	3					192
						3	9									
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	760	1	2785	2	Y	4					196
						4	9									
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	878	1	2819	2	Y	3					199
						3	9									
05	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1251	1	2863	2	Y	2	188	1			13
						2	9									
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	402	1	2677	2	Y	-0-					13
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	402	1	2678	2	Y	-0-					13
08	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	402	1	2678	2	Y	-0-					13
09	DLQ G-10	412	-0-	412	3492	54	1	358	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10	797	-0-	797	4289	104	1	693	2	Y	-0-					13
11	5023 X	734	-0-	-4289	-0-	96	1	638	2	Y	-0-					13
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 27,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	131	1	572	2	N	1					44
							1	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	370	1	1048	2	N	1					45
							1	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	285	1	1046	2	N	2					47
							2	9									
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	318	1	1022	2	N	1					48
							1	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	252	1	576	2	N	55	96	1			7
							61	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	111	1	742	2	N	-0-					7
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	N	-0-					7
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	N	-0-					7
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	88	1	588	2	N	-0-					7
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	132	1	879	2	N	3					10
							3	9									
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	95	1	632	2	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	64	1	280	2	N	-0-					155
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	119	1	338	2	N	-0-					155
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	92	1	336	2	N	1					156
							1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	110	1	354	2	N	2					158
							2	9									
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	140	1	321	2	N	2	151	1			9
							2	9									
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	51	1	338	2	N	-0-					9
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	N	-0-					9
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	45	1	297	2	N	-0-					9
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	-0-					9
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	2	N	-0-					9
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	41	1	276	2	N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	55	1	239	2	N	-0-					38
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	75	1	213	2	N	-0-					38
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	61	1	225	2	N	-0-					38
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	72	1	231	2	N	-0-					38
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	84	1	193	2	N	-0-					38
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	30	1	201	2	N	-0-					38
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	2	N	-0-					38
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	29	1	194	2	N	-0-					38
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					38
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					38
11	210	N	17	-0-	-193	-0-	2	1	15	2	N	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	653	-0-	-7655	-0-	39 34	1 9	580	3	Y	31	26	1			24
02	DLQ G-10		4838	-0-	4838	4838	323 228	1 9	4287	3	Y	207	199	1			32
03	DLQ G-10		5655	-0-	5655	10493	355 274	1 9	5026	3	Y	249	190	1			91
04	DLQ G-10		3956	-0-	3956	14449	261 193	1 9	3502	3	Y	175	184	1			82
05	DLQ G-10		3737	-0-	3737	18186	292 194	1 9	3251	3	Y	176	191	1			67
06	DLQ G-10		3224	-0-	3224	21410	264 209	1 9	2751	3	Y	190	220	1			37
07	24560	X	3150	-0-	-21410	-0-	273 143	1 9	2734	3	Y	130	65	1			102
08	5642	X	2848	-0-	-2794	-0-	268 151	1 9	2429	3	Y	137	215	1			24
09	3960	X	1853	-0-	-2107	-0-	245 162	1 9	1446	3	Y	147	170	1			1
10	3751	X	2485	-0-	-1266	-0-	244 152	1 9	2089	3	Y	138	115	1			24
11	3210	X	1934	-0-	-1276	-0-	1912	3	22	9	Y	20					44
12	3162	X	1817	-0-	-1345	-0-	1800	3	17	9	Y	15	29	1			30

TOTAL GAS PROD: 36,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28409	X	28409	-0-	-0-	-0-	1745	1	25965	3	Y	635	583	1			247
							699	9									
02	DLQ G-10		23859	-0-	23859	23859	1622	1	21559	3	Y	616	589	1			274
							678	9									
03	DLQ G-10		21397	-0-	21397	45256	1376	1	19483	3	Y	489	394	1			369
							538	9									
04	DLQ G-10		20528	-0-	20528	65784	1389	1	18624	3	Y	468	483	1			354
							515	9									
05	DLQ G-10		20128	-0-	20128	85912	1617	1	17971	3	Y	491	501	1			344
							540	9									
06	DLQ G-10		17027	-0-	17027	102939	1617	1	15025	3	Y	350	401	1			293
							385	9									
07	120031	X	17092	-0-	-102939	-0-	1617	1	15120	3	Y	323	349	1			267
							355	9									
08	21390	X	12516	-0-	-8874	-0-	1226	1	11111	3	Y	163	155	1			275
							179	9									
09	20520	X	10435	-0-	-10085	-0-	1617	1	8815	3	Y	3	177	1			101
							3	9									
10	20119	X	9883	-0-	-10236	-0-	1617	1	8263	3	Y	3					104
							3	9									
11	17040	X	11816	-0-	-5224	-0-	11816	3			Y	-0-					104
12	17081	X	8417	-0-	-8664	-0-	8399	3	18	9	Y	16					120

TOTAL GAS PROD: 201,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10172 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	236	1	3507	3	Y	190	155	1			90
							209	9									
02	DLQ G-10		4082	-0-	4082	4082	272	1	3617	3	Y	175	168	1			97
							193	9									
03	DLQ G-10		5454	-0-	5454	9536	343	1	4846	3	Y	241	184	1			154
							265	9									
04	DLQ G-10		4135	-0-	4135	13671	273	1	3661	3	Y	183	193	1			144
							201	9									
05	DLQ G-10		3614	-0-	3614	17285	283	1	3144	3	Y	170	185	1			129
							187	9									
06	DLQ G-10		2224	-0-	2224	19509	182	1	1898	3	Y	131	152	1			108
							144	9									
07	24801	X	5292	-0-	-19509	-0-	459	1	4592	3	Y	219	108	1			219
							241	9									
08	5456	X	4351	-0-	-1105	-0-	410	1	3711	3	Y	209	328	1			100
							230	9									
09	4140	X	2235	-0-	-1905	-0-	296	1	1744	3	Y	177	205	1			72
							195	9									
10	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	557	1	4776	3	Y	315	263	1			124
							347	9									
11	5130	X	3535	-0-	-1595	-0-	3518	3	17	9	Y	15					139
12	5301	X	3445	-0-	-1856	-0-	3406	3	39	9	Y	35	59	1			115

TOTAL GAS PROD: 47,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,060

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	3	1	246	2	N	23					295
							25	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305	2	N	-0-					295
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	170	1	411	2	N	3					298
							3	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	210	1	339	2	N	2					300
							2	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	191	1	342	2	N	23					323
							25	9									
06	570	N	524	-0-	-46	-0-	170	1	351	2	N	3	177	1			149
							3	9									
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	186	1	314	2	N	2					151
							2	9									
08	558	N	495	-0-	-63	-0-	184	1	310	2	N	1					152
							1	9									
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	56	1	364	2	N	2					154
							2	9									
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	128	1	306	2	N	10					164
							11	9									
*11	480	N	447	-0-	-33	-0-	49	1	364	2	N	31	169	1			26
							34	9									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	150	1	289	2	N	18					44
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2119	-0-	-919	-0-	23	1	2068	2	N	25					413
							28	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	883	1	2150	2	N	-0-					413
03	3038	X	2805	-0-	-233	-0-	826	1	1977	2	N	2	183	1			232
							2	9									
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1180	1	1897	2	N	1					233
							1	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	1206	1	2167	2	N	50					283
							55	9									
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	1008	1	2071	2	N	5					288
							6	9									
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	1196	1	2021	2	N	2	172	1			118
							2	9									
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	1365	1	2266	2	N	1					119
							1	9									
09	2940	X	1893	-0-	-1047	-0-	253	1	1633	2	N	6					125
							7	9									
10	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	874	1	2085	2	N	3					128
							3	9									
*11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	360	1	2652	2	N	45					173
							50	9									
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	1176	1	2247	2	N	55	174	1			54
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 35,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	16	1	1380	2	N	27					116
							30	9									
02	2407	N	1923	-0-	-484	-0-	543	1	1323	2	N	52					168
							57	9									
03	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	416	1	995	2	N	23					191
							25	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	518	1	833	2	N	30	179	1			42
							33	9									
05	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	619	1	1113	2	N	30					72
							33	9									
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	598	1	1230	2	N	19					91
							21	9									
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	570	1	962	2	N	7					98
							8	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	664	1	1102	2	N	37					135
							41	9									
09	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	227	1	1471	2	N	20					155
							22	9									
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	549	1	1313	2	N	41					196
							45	9									
*11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	227	1	1672	2	N	17	176	1			37
							19	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	622	1	1190	2	N	35					72
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 20,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WHITE STRIDE LLC 101111
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

01	65906	X	62338	-0-	-3568	-0-	57316	2	3996	3	N	933	770	1	220
							1026	9							
02	61306	X	59999	-0-	-1307	-0-	55548	2	3519	3	N	847	933	1	134
							932	9							
03	64666	X	59395	-0-	-5271	-0-	54089	2	4294	3	N	920	942	1	112
							1012	9							
04	62280	X	55456	-0-	-6824	-0-	50717	2	3827	3	N	829	751	1	190
							912	9							
05	64139	X	62230	-0-	-1909	-0-	56833	2	4443	3	N	867	935	1	122
							954	9							
06	62070	X	56539	-0-	-5531	-0-	51985	2	3809	3	N	677	747	1	52
							745	9							
07	64139	X	56441	-0-	-7698	-0-	51974	2	3291	3	N	1069	916	1	205
							1176	9							
08	62217	X	54240	-0-	-7977	-0-	50216	2	3083	3	N	855	903	1	157
							941	9							
09	60210	X	55332	-0-	-4878	-0-	50887	2	3543	3	N	820	738	1	239
							902	9							
10	62217	X	56504	-0-	-5713	-0-	53140	2	2430	3	N	849	924	1	164
							934	9							
11	56550	X	55231	-0-	-1319	-0-	52959	2	1367	3	N	823	920	1	67
							905	9							
12	57164	X	54087	-0-	-3077	-0-	51717	2	1445	3	N	841	739	1	169
							925	9							

TOTAL GAS PROD: 687,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,330

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89373	X	81744	-0-	-7629	-0-	73168	2	5197	3	N	3072	3062	1	307
							3379	9							
02	82041	X	77557	-0-	-4484	-0-	70008	2	4536	3	N	2739	2762	1	284
							3013	9							
03	86397	X	77594	-0-	-8803	-0-	68813	2	5594	3	N	2897	2852	1	329
							3187	9							
04	83190	X	68675	-0-	-14515	-0-	61157	2	4740	3	N	2525	2383	1	471
							2778	9							
05	84320	X	78362	-0-	-5958	-0-	69804	2	5606	3	N	2684	2926	1	229
							2952	9							
06	80220	X	71844	-0-	-8376	-0-	64242	2	4828	3	N	2522	2549	1	202
							2774	9							
07	82894	X	71055	-0-	-11839	-0-	64115	2	4187	3	N	2503	2465	1	240
							2753	9							
08	78368	X	68495	-0-	-9873	-0-	61841	2	3934	3	N	2473	2409	1	304
							2720	9							
09	75840	X	71279	-0-	-4561	-0-	64126	2	4602	3	N	2319	2155	1	468
							2551	9							
10	78368	X	73221	-0-	-5147	-0-	67479	2	3172	3	N	2336	2483	1	321
							2570	9							
*11	71850	X	70524	-0-	-1326	-0-	66294	2	1752	3	N	2253	2335	1	239
							2478	9							
12	73656	X	64695	-0-	-8961	-0-	60663	2	1744	3	N	2080	2147	1	172
							2288	9							

TOTAL GAS PROD: 875,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,403

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			189
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107			296
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	9	N	140	170	1	266
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	9	N	31	178	1	119
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	9	N	39			158
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	14	1	75	9	N	68			226
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	9	N	76	173	1	129
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	9	N	47			176
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	9	N	59	180	1	55
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	9	N	72			127
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	9	N	80			207
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	2	72	9	N	65	172	1	100

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	4514	-0-	-4197	-0-		910	1	3479	2	N	114	186	1			94
								125	9									
02	7685	X	5298	-0-	-2387	-0-		1015	1	4191	2	N	84					178
								92	9									
03	8215	X	6067	-0-	-2148	-0-		1085	1	4818	2	N	149	196	1			131
								164	9									
04	7470	X	5973	-0-	-1497	-0-		1050	1	4817	2	N	96					227
								106	9									
05	6789	X	5429	-0-	-1360	-0-		1085	1	4239	2	N	95	174	1			148
								105	9									
06	5880	X	4229	-0-	-1651	-0-		980	1	3229	2	N	18					166
								20	9									
07	6169	X	5228	-0-	-941	-0-		980	1	4192	2	N	51					217
								56	9									
08	6169	X	4797	-0-	-1372	-0-		980	1	3719	2	N	89	173	1			133
								98	9									
09	5970	X	4329	-0-	-1641	-0-		1050	1	3172	2	N	97					230
								107	9									
10	5425	X	4599	-0-	-826	-0-		1085	1	3427	2	N	79	170	1			139
								87	9									
11	5070	X	3160	-0-	-1910	-0-		735	1	2377	2	N	44					183
								48	9									
12	5239	X	96	-0-	-5143	-0-		70	1	26	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 53,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ATLAS OPERATING LLC 036587
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-					163
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163
04	937	X	937	-0-	-0-	-0-		874	2	63	9	N	57					220
05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-		3995	2	13	9	N	12					232
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-		3187	2			N	-0-					232
07	625	X	625	-0-	-0-	-0-		625	2			N	-0-					232
08	3720	X	3473	-0-	-247	-0-		3473	2			N	-0-					232
09	3600	X	2820	-0-	-780	-0-		2820	2			N	-0-					232
10	3720	X	2769	-0-	-951	-0-		2769	2			N	-0-					232
11	3360	X	2410	-0-	-950	-0-		2291	2	119	9	N	108	175	1			165
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-						N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 20,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102021	X	94556	-0-		-7465	-0-	85355	2	6224	3	N	2706	2654	1			338
								2977	9									
02	94975	X	87868	-0-		-7107	-0-	79109	2	5616	3	N	2857	2717	1			478
								3143	9									
03	101995	X	101995	-0-		-0-	-0-	90833	2	8130	3	N	2756	2848	1			386
								3032	9									
04	100651	X	100651	-0-		-0-	-0-	90331	2	7802	3	N	2289	2474	1			201
								2518	9									
05	95387	X	94484	-0-		-903	-0-	84314	2	7534	3	N	2396	2458	1			139
								2636	9									
06	98700	X	98225	-0-		-475	-0-	88577	2	7372	3	N	2069	1882	1			326
								2276	9									
07	110940	X	110940	-0-		-0-	-0-	101740	2	6853	3	N	2134	2027	1			433
								2347	9									
08	105358	X	105358	-0-		-0-	-0-	96744	2	6379	3	N	2032	2181	1			284
								2235	9									
09	100650	X	77159	-0-		-23491	-0-	69888	2	5173	3	N	1907	1805	1			386
								2098	9									
10	110453	X	82658	-0-		-27795	-0-	76756	2	3713	3	N	1990	2032	1			344
								2189	9									
11	106890	X	79974	-0-		-26916	-0-	75785	2	2054	3	N	1941	2036	1			249
								2135	9									
12	110453	X	81673	-0-		-28780	-0-	76925	2	2277	3	N	2246	2097	1			398
								2471	9									

TOTAL GAS PROD: 1,115,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,323

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	19240	-0-		-2677	-0-	17553	2	1305	3	N	347	199	1			270
								382	9									
02	19778	X	18336	-0-		-1442	-0-	16834	2	1152	3	N	318	388	1			200
								350	9									
03	20863	X	17759	-0-		-3104	-0-	16019	2	1380	3	N	327	377	1			150
								360	9									
04	20070	X	16282	-0-		-3788	-0-	14666	2	1212	3	N	367	182	1			335
								404	9									
05	20739	X	18841	-0-		-1898	-0-	16982	2	1452	3	N	370	543	1			162
								407	9									
06	18960	X	17983	-0-		-977	-0-	16282	2	1299	3	N	365	382	1			145
								402	9									
07	19592	X	16443	-0-		-3149	-0-	15017	2	1045	3	N	346	361	1			130
								381	9									
08	18848	X	15240	-0-		-3608	-0-	14121	2	967	3	N	138	173	1			95
								152	9									
09	18240	X	16578	-0-		-1662	-0-	14883	2	1137	3	N	507	369	1			233
								558	9									
10	18848	X	17004	-0-		-1844	-0-	15842	2	790	3	N	338	368	1			203
								372	9									
11	17970	X	16358	-0-		-1612	-0-	15561	2	433	3	N	331	366	1			168
								364	9									
12	17143	X	16841	-0-		-302	-0-	15954	2	487	3	N	364	352	1			180
								400	9									

TOTAL GAS PROD: 206,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,118

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	75	1	8258	2	N	173	378	1			174
							656	3	190	9							
02	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	68	1	8653	2	N	142	196	1			120
							638	3	156	9							
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	55	1	7398	2	N	149					269
							690	3	164	9							
04	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	64	1	7939	2	N	158	195	1			232
							717	3	174	9							
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	56	1	8098	2	N	191	184	1			239
							756	3	210	9							
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	30	1	7364	2	N	126	175	1			190
							637	3	139	9							
07	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	20	1	7566	2	N	135	183	1			142
							553	3	149	9							
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7078	2	512	3	N	119	183	1			78
							131	9									
09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	8650	2	694	3	N	147					225
							162	9									
10	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7550	2	393	3	N	107	185	1			147
							118	9									
*11	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	4	1	8661	2	N	131	183	1			95
							252	3	144	9							
*12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	5	1	8079	2	N	139					234
							259	3	153	9							

TOTAL GAS PROD: 104,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	4385	-0-	-4946	-0-	36	1	3903	2	N	135	177	1			167
							297	3	149	9							
02	9251	X	4164	-0-	-5087	-0-	29	1	3731	2	N	129					296
							262	3	142	9							
03	9889	X	9080	-0-	-809	-0-	59	1	7983	2	N	300	351	1			245
							708	3	330	9							
04	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	88	1	11021	2	N	159	194	1			210
							942	3	175	9							
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	62	1	8924	2	N	94	195	1			109
							788	3	103	9							
06	8790	X	7615	-0-	-1175	-0-	28	1	7010	2	N	1					110
							576	3	1	9							
07	11222	X	6610	-0-	-4612	-0-	16	1	6044	2	N	106	186	1			30
							433	3	117	9							
08	11222	X	6651	-0-	-4571	-0-	6015	2	424	3	N	193	173	1			50
							212	9									
09	10860	X	5971	-0-	-4889	-0-	5404	2	424	3	N	130	180	1			-0-
							143	9									
10	9889	X	6969	-0-	-2920	-0-	6630	2	339	3	N	-0-					-0-
*11	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	6	1	10988	2	N	350	350	1			-0-
							313	3	385	9							
*12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	6	1	8656	2	N	127					127
							270	3	140	9							

TOTAL GAS PROD: 94,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123927	X	123927	-0-	-0-	-0-	112964	2	8125	3	N	2580	2642	1			469
							2838	9									
02	115825	X	115825	-0-	-0-	-0-	106346	2	6994	3	N	2259	2307	1			421
							2485	9									
03	110532	X	110532	-0-	-0-	-0-	99788	2	8241	3	N	2275	2307	1			389
							2503	9									
04	94787	X	94787	-0-	-0-	-0-	86072	2	6790	3	N	1750	1887	1			252
							1925	9									
05	107133	X	107133	-0-	-0-	-0-	96938	2	7919	3	N	2069	2069	1			252
							2276	9									
06	93075	X	93075	-0-	-0-	-0-	84457	2	6451	3	N	1970	1843	1			379
							2167	9									
07	89745	X	86739	-0-	-3006	-0-	79494	2	5334	3	N	1737	1832	1			284
							1911	9									
08	89745	X	78903	-0-	-10842	-0-	72568	2	4765	3	N	1427	1462	1			249
							1570	9									
09	86850	X	79982	-0-	-6868	-0-	72765	2	5365	3	N	1684	1644	1			289
							1852	9									
10	89745	X	80319	-0-	-9426	-0-	74991	2	3616	3	N	1556	1496	1			349
							1712	9									
11	86850	X	75507	-0-	-11343	-0-	71976	2	1946	3	N	1441	1458	1			332
							1585	9									
12	86738	X	76015	-0-	-10723	-0-	72249	2	2131	3	N	1486	1459	1			359
							1635	9									

TOTAL GAS PROD: 1,122,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,234

BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 296818 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10338 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		14098	-0-	14098	14098	12656	2	1072	3	N	336					336
							370	9									
04	34660	X	20562	-0-	-14098	-0-	18697	2	1518	3	N	315	588	1			63
							347	9									
05	34906	X	5916	-0-	-28990	-0-	5163	2	434	3	N	290	191	1			162
							319	9									
06	33780	X	19236	-0-	-14544	-0-	17536	2	1374	3	N	296	364	1			94
							326	9									
07	34906	X	30850	-0-	-4056	-0-	28446	2	1939	3	N	423	365	1			152
							465	9									
08	29525	X	29525	-0-	-0-	-0-	27255	2	1823	3	N	406	319	1			239
							447	9									
09	37003	X	37003	-0-	-0-	-0-	33911	2	2540	3	N	502	521	1			220
							552	9									
10	39941	X	39941	-0-	-0-	-0-	37573	2	1761	3	N	552	558	1			214
							607	9									
11	37047	X	37047	-0-	-0-	-0-	35568	2	937	3	N	493	555	1			152
							542	9									
12	37622	X	37622	-0-	-0-	-0-	36044	2	1032	3	N	496	374	1			274
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 271,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,109

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36359	X	36359	-0-	-0-	-0-	35411	2	948	9	N	862	768	1			372
02	32769	X	32769	-0-	-0-	-0-	31922	2	847	9	N	770	778	1			364
03	34567	X	34567	-0-	-0-	-0-	33689	2	878	9	N	798	967	1			195
04	34019	X	34019	-0-	-0-	-0-	33159	2	860	9	N	782	584	1			393
05	34824	X	34824	-0-	-0-	-0-	34003	2	821	9	N	746	768	1			371
06	32979	X	32979	-0-	-0-	-0-	32217	2	762	9	N	693	757	1			307
07	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	32980	2	741	9	N	674	766	1			215
08	32719	X	32719	-0-	-0-	-0-	31964	2	755	9	N	686	761	1			140
09	30902	X	30902	-0-	-0-	-0-	30210	2	692	9	N	629	564	1			205
10	31838	X	31838	-0-	-0-	-0-	31146	2	692	9	N	629	548	1			286
11	29892	X	29892	-0-	-0-	-0-	29213	2	679	9	N	617	757	1			146
12	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	28313	2	730	9	N	664	575	1			235

TOTAL GAS PROD: 393,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,550

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5809	-0-	-2127	-0-	405	1	5277	2	N	115	191	1			252
							127	9									
02	6757	X	5775	-0-	-982	-0-	435	1	5196	2	N	131	193	1			190
							144	9									
03	7099	X	6985	-0-	-114	-0-	465	1	6362	2	N	144					334
							158	9									
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	450	1	6113	2	N	145	193	1			286
							160	9									
05	6882	X	6835	-0-	-47	-0-	465	1	6225	2	N	132	193	1			225
							145	9									
06	6750	X	6735	-0-	-15	-0-	450	1	6149	2	N	124	188	1			161
							136	9									
07	6975	X	6892	-0-	-83	-0-	485	1	6266	2	N	128					289
							141	9									
08	6975	X	6962	-0-	-13	-0-	465	1	6357	2	N	127	191	1			225
							140	9									
09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	450	1	6207	2	N	137	188	1			174
							151	9									
10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	465	1	6460	2	N	135					309
							149	9									
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	450	1	6263	2	N	180	371	1			118
							198	9									
12	7037	X	6960	-0-	-77	-0-	465	1	6319	2	N	160	192	1			86
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 80,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					64
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	2699	2	39	9	N	35					223
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3320	2	30	9	N	27					250
03	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2927	2	57	9	N	52	179	1			123
04	3120	X	2483	-0-	-637	-0-	2416	2	67	9	N	61					184
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3378	2	84	9	N	76	181	1			79
06	3480	X	2227	-0-	-1253	-0-	2204	2	23	9	N	21					100
07	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	3255	2	95	9	N	86					186
08	3472	X	2349	-0-	-1123	-0-	2268	2	81	9	N	74	182	1			78
09	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	2357	2	92	9	N	84					162
10	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3171	2	122	9	N	111					273
11	3240	X	2968	-0-	-272	-0-	2876	2	92	9	N	84	184	1			173
12	3348	X	2320	-0-	-1028	-0-	2211	2	109	9	N	99	190	1			82

TOTAL GAS PROD: 33,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GOOD EARTH SERVICES LLC 314182
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		105	-0-	105	223	105	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		122	-0-	122	345	122	1			N	-0-					-0-
04	359		14	-0-	-345	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GOOD EARTH SERVICES LLC 314182
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

01	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	25	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2089	-0-	-115	-0-	23	1	2066	2	N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	25	1	2226	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	20	1	2013	2	N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	25	1	2235	2	N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	16	1	1701	2	N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	23	1	2204	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	814	-0-	-891	-0-	7	1	807	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	242	-0-	-1558	-0-	2	1	240	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	19	1	1931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CANVAS ENERGY LLC 100317
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4150) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

01	15934 #	12926	-0-	-3008	-0-	12926	3			N	-0-					-0-
02	14906 #	11918	-0-	-2988	-0-	11918	3			N	-0-					-0-
03	14818 #	12176	-0-	-2642	-0-	12176	3			N	-0-					-0-
04	13530 #	12208	-0-	-1322	-0-	12208	3			N	-0-					-0-
05	12927 #	11379	-0-	-1548	-0-	11379	3			N	-0-					-0-
06	12510 #	11710	-0-	-800	-0-	11710	3			N	-0-					-0-
07	12741 #	10074	-0-	-2667	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
08	12617 #	11267	-0-	-1350	-0-	11267	3			N	-0-					-0-
09	12210 #	7633	-0-	-4577	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
10	12090 #	7026	-0-	-5064	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
11	11700 #	4976	-0-	-6724	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
12	11253 #	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	965	-0-	-1112	-0-	926	2	39	9	N	35					218
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2619	2	46	9	N	42					260
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1744	2	178	9	N	162	178	1			244
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1963	2	81	9	N	74	171	1			147
05	2356	N	2035	-0-	-321	-0-	1971	2	64	9	N	58					205
06	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1613	2	39	9	N	35					240
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1089	2	24	9	N	22					262
08	2046	N	1083	-0-	-963	-0-	1069	2	14	9	N	13					275
09	1650	N	1011	-0-	-639	-0-	1011	2			N	-0-					275
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1752	2	112	9	N	102	180	1			197
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	1903	2	300	9	N	273	186	1			284
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 18,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1042	2	5013	3	N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	780	2	2721	3	N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	1212	2	4315	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	1167	2	4173	3	N	-0-					-0-
05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1357	2	4934	3	N	-0-					-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1261	2	4537	3	N	-0-					-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1145	2	4405	3	N	-0-					-0-
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1268	2	4629	3	N	-0-					-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	1294	2	4392	3	N	-0-					-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	1479	2	4513	3	N	-0-					-0-
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1264	2	4181	3	N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1549	2	4108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

01	10385	X	10368	-0-	-17	-0-	1783	2	8585	3	N	-0-					-0-
02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	2238	2	7803	3	N	-0-					-0-
03	10633	X	10163	-0-	-470	-0-	2229	2	7934	3	N	-0-					-0-
04	10290	X	9924	-0-	-366	-0-	2169	2	7755	3	N	-0-					-0-
05	10726	X	10054	-0-	-672	-0-	2168	2	7886	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	10172	-0-	-208	-0-	2212	2	7960	3	N	-0-					-0-
07	10726	X	10101	-0-	-625	-0-	2083	2	8018	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	9350	-0-	-911	-0-	2011	2	7339	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	9745	-0-	-425	-0-	2217	2	7528	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	10249	-0-	-260	-0-	2530	2	7719	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	6533	-0-	-3637	-0-	1516	2	5017	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	9534	-0-	-572	-0-	2611	2	6923	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	8434	-0-	-6229	-0-	1451	2	6983	3	N	-0-			-0-
02	13717	X	13044	-0-	-673	-0-	2907	2	10137	3	N	-0-			-0-
03	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	3056	2	10878	3	N	-0-			-0-
04	13020	X	11976	-0-	-1044	-0-	2618	2	9358	3	N	-0-			-0-
05	13950	X	7901	-0-	-6049	-0-	1704	2	6197	3	N	-0-			-0-
06	13500	X	12325	-0-	-1175	-0-	2680	2	9645	3	N	-0-			-0-
07	13950	X	8329	-0-	-5621	-0-	1718	2	6611	3	N	-0-			-0-
08	13919	X	10384	-0-	-3535	-0-	2233	2	8151	3	N	-0-			-0-
09	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	3432	2	11652	3	N	-0-			-0-
10	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	3402	2	10379	3	N	-0-			-0-
11	12330	X	7776	-0-	-4554	-0-	1805	2	5971	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	13328	-0-	-2265	-0-	3650	2	9678	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	2	68	3	N	-0-			-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	13	2	45	3	N	-0-			-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	11	2	39	3	N	-0-			-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	13	2	47	3	N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	2	54	3	N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	2	108	3	N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	53	2	205	3	N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	2	147	3	N	-0-			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	15	2	50	3	N	-0-			-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	8	2	24	3	N	-0-			-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	5	2	16	3	N	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	2	38	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STILES GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	13559	-0-	-5041	-0-	2332	2	11227	3	N	-0-			-0-
02	17110	X	13335	-0-	-3775	-0-	2972	2	10363	3	N	-0-			-0-
03	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	3747	2	13337	3	N	-0-			-0-
04	15990	X	15497	-0-	-493	-0-	3387	2	12110	3	N	-0-			-0-
05	16523	X	15185	-0-	-1338	-0-	3275	2	11910	3	N	-0-			-0-
06	16530	X	14942	-0-	-1588	-0-	3249	2	11693	3	N	-0-			-0-
07	17081	X	14962	-0-	-2119	-0-	3086	2	11876	3	N	-0-			-0-
08	17081	X	15616	-0-	-1465	-0-	3358	2	12258	3	N	-0-			-0-
09	15510	X	13639	-0-	-1871	-0-	3103	2	10536	3	N	-0-			-0-
10	15438	X	14837	-0-	-601	-0-	3663	2	11174	3	N	-0-			-0-
11	15120	X	12287	-0-	-2833	-0-	2852	2	9435	3	N	-0-			-0-
12	15624	X	14593	-0-	-1031	-0-	3997	2	10596	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	561	2	2702	3	N	-0-			-0-
02	3161	X	2363	-0-	-798	-0-	527	2	1836	3	N	-0-			-0-
03	3379	X	2637	-0-	-742	-0-	578	2	2059	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	761	2	2719	3	N	-0-			-0-
05	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	704	2	2560	3	N	-0-			-0-
06	3150	X	2319	-0-	-831	-0-	504	2	1815	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3059	-0-	-320	-0-	631	2	2428	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	2698	-0-	-681	-0-	580	2	2118	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	2335	-0-	-935	-0-	531	2	1804	3	N	-0-			-0-
10	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	703	2	2143	3	N	-0-			-0-
11	2970	X	1342	-0-	-1628	-0-	311	2	1031	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	2377	-0-	-692	-0-	651	2	1726	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	11	2	55	3	N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	2	123	3	N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	57	2	202	3	N	-0-			-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	19	2	70	3	N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	2	58	3	N	-0-			-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	42	2	160	3	N	-0-			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	2	107	3	N	-0-			-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	7	2	25	3	N	-0-			-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	40	2	123	3	N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	20	2	54	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	35	2	168	3	N	-0-			-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	77	2	269	3	N	-0-			-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	50	2	179	3	N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	2	220	3	N	-0-			-0-
05	372	N	122	-0-	-250	-0-	26	2	96	3	N	-0-			-0-
06	210	N	130	-0-	-80	-0-	28	2	102	3	N	-0-			-0-
07	279	N	54	-0-	-225	-0-	11	2	43	3	N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	2	97	3	N	-0-			-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	33	2	111	3	N	-0-			-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	2	36	3	N	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	21	2	73	3	N	-0-			-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	34	2	91	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	998	2	4803	3	N	-0-			-0-
02	5278	X	4227	-0-	-1051	-0-	942	2	3285	3	N	-0-			-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	1198	2	4266	3	N	-0-			-0-
04	5610	X	4900	-0-	-710	-0-	1071	2	3829	3	N	-0-			-0-
05	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	1318	2	4794	3	N	-0-			-0-
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	1263	2	4544	3	N	-0-			-0-
07	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	1117	2	4298	3	N	-0-			-0-
08	5952	X	5719	-0-	-233	-0-	1230	2	4489	3	N	-0-			-0-
09	5760	X	5563	-0-	-197	-0-	1266	2	4297	3	N	-0-			-0-
10	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	1384	2	4221	3	N	-0-			-0-
11	5760	X	5050	-0-	-710	-0-	1172	2	3878	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5069	-0-	-666	-0-	1388	2	3681	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8962	-0-	-710	-0-	1541	2	7421	3	N	-0-			-0-
02	9048	X	8127	-0-	-921	-0-	1811	2	6316	3	N	-0-			-0-
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	2125	2	7566	3	N	-0-			-0-
04	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	2049	2	7324	3	N	-0-			-0-
05	9610	X	9265	-0-	-345	-0-	1998	2	7267	3	N	-0-			-0-
06	9390	X	7200	-0-	-2190	-0-	1566	2	5634	3	N	-0-			-0-
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	2047	2	7878	3	N	-0-			-0-
08	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	3198	2	11675	3	N	-0-			-0-
09	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	3199	2	10860	3	N	-0-			-0-
10	15576	X	15576	-0-	-0-	-0-	3845	2	11731	3	N	-0-			-0-
11	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	2870	2	9496	3	N	-0-			-0-
12	10354	X	8744	-0-	-1610	-0-	2395	2	6349	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-		-20	-0-		8	2	34	3	N	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-		-0-	-0-		9	2	33	3	N	-0-			-0-
03	93	N	19	-0-		-74	-0-		4	2	15	3	N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-		-0-	-0-		12	2	42	3	N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-		-12	-0-		4	2	15	3	N	-0-			-0-
06	30	N	9	-0-		-21	-0-		2	2	7	3	N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-			-0-
09	9	N	-0-	-0-		-9	-0-						N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-		3	2	9	3	N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-		-0-	-0-		1	2	4	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3660	-0-		-308	-0-		630	2	3030	3	N	-0-			-0-
02	4008	X	4008	-0-		-0-	-0-		893	2	3115	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3831	-0-		-416	-0-		840	2	2991	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3623	-0-		-487	-0-		792	2	2831	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3639	-0-		-608	-0-		785	2	2854	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	3402	-0-		-708	-0-		740	2	2662	3	N	-0-			-0-
07	4247	X	3200	-0-		-1047	-0-		660	2	2540	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3654	-0-		-190	-0-		786	2	2868	3	N	-0-			-0-
09	3630	X	3489	-0-		-141	-0-		794	2	2695	3	N	-0-			-0-
10	3701	X	3701	-0-		-0-	-0-		914	2	2787	3	N	-0-			-0-
11	3540	X	3110	-0-		-430	-0-		722	2	2388	3	N	-0-			-0-
12	3658	X	3264	-0-		-394	-0-		894	2	2370	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-		-0-	-0-		69	2	247	3	N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-		-0-	-0-		28	2	103	3	N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-		-0-	-0-		5	2	19	3	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-		-0-	-0-		7	2	22	3	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-		-0-	-0-		4	2	9	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	11	2	55	3	N	-0-			-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	12	2	41	3	N	-0-			-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	11	2	38	3	N	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	2	46	3	N	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	13	2	48	3	N	-0-			-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	2	62	3	N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	2	77	3	N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	2	38	3	N	-0-			-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	7	2	23	3	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	2	92	3	N	-0-			-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	2	36	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4366	-0-	-67	-0-	751	2	3615	3	N	-0-			-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	950	2	3314	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4442	-0-	-22	-0-	974	2	3468	3	N	-0-			-0-
04	4320	X	4074	-0-	-246	-0-	890	2	3184	3	N	-0-			-0-
05	4557	X	4487	-0-	-70	-0-	968	2	3519	3	N	-0-			-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	976	2	3511	3	N	-0-			-0-
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	986	2	3795	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	916	2	3344	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	4135	-0-	-365	-0-	941	2	3194	3	N	-0-			-0-
10	4774	X	4189	-0-	-585	-0-	1034	2	3155	3	N	-0-			-0-
11	4620	X	3255	-0-	-1365	-0-	756	2	2499	3	N	-0-			-0-
12	4774	X	4508	-0-	-266	-0-	1235	2	3273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	609	2	2934	3	N	-0-			-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	859	2	2996	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	818	2	2911	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3501	-0-	-519	-0-	765	2	2736	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	834	2	3034	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3563	-0-	-427	-0-	775	2	2788	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	791	2	3046	3	N	-0-			-0-
08	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	784	2	2863	3	N	-0-			-0-
09	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	885	2	3004	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	901	2	2748	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	2618	-0-	-1102	-0-	607	2	2011	3	N	-0-			-0-
12	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	1049	2	2781	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAMILTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	1492	2	7184	3	N	-0-					-0-
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	1707	2	5952	3	N	-0-					-0-
03	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	1593	2	5671	3	N	-0-					-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1212	2	4332	3	N	-0-					-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1078	2	3919	3	N	-0-					-0-
06	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	1097	2	3949	3	N	-0-					-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	776	2	2986	3	N	-0-					-0-
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	938	2	3426	3	N	-0-					-0-
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	981	2	3332	3	N	-0-					-0-
10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	1303	2	3976	3	N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	913	2	3024	3	N	-0-					-0-
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1628	1	4317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVX OPERATING LLC 101131
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	920	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	607	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	56	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		118	-0-	118	118	71	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	235	N	117	-0-	-118	-0-	68	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	69	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	123	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	127	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

01	5115 X	3095	-0-	-2020	-0-	608 10	1 9	2477	2	N	9	183	1			41
02	4785 X	3001	-0-	-1784	-0-	559 8	1 9	2434	2	N	7					48
03	5115 X	2712	-0-	-2403	-0-	353 6	1 9	2353	2	N	5					53
04	4920 X	2204	-0-	-2716	-0-	348 6	1 9	1850	2	N	5					58
05	4154 X	2535	-0-	-1619	-0-	357 3	1 9	2175	2	N	3					61
06	3090 X	1699	-0-	-1391	-0-	296	1	1403	2	N	-0-					61
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	261 3	1 9	3328	2	N	3					64
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	259 8	1 9	3630	2	N	7					71
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	351 22	1 9	3144	2	N	20					91
10	3596 X	3545	-0-	-51	-0-	359 33	1 9	3153	2	N	30					121
*11	3780 X	2986	-0-	-794	-0-	349 22	1 9	2615	2	N	20					141
12	3906 X	2996	-0-	-910	-0-	379 91	1 9	2526	2	N	83	166	1			58

TOTAL GAS PROD: 35,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 293226 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5824 - 5832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5521	-0-	-59 B	-0-	450 31	1 9	5040	2	Y	28					153
02	6148	X	4513	-0-	-1635 B	-0-	199 13	1 9	4301	2	Y	12					165
03	6417	X	4405	-0-	-2012 B	-0-	213 30	1 9	4162	2	Y	27					192
04	6210	X	3119	-0-	-3091 B	-0-	200 2	1 9	2917	2	Y	2					194
05	6417	X	3340	-0-	-3077 B	-0-	217 3	1 9	3120	2	Y	3	139	1			58
06	5340	X	2586	-0-	-2754 B	-0-	67 3	1 9	2516	2	Y	3					61
07	4836	X	2662	-0-	-2174 B	-0-	171 1	1 9	2490	2	Y	1					62
08	4225	X	4225	-0-	-0- B	-0-	264 3	1 9	3958	2	Y	3					65
09	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	281	1	3252	2	Y	-0-					65
10	3348	X	3343	-0-	-5 B	-0-	332 2	1 9	3009	2	Y	2					67
11	3900	X	2672	-0-	-1228 B	-0-	326 2	1 9	2344	2	Y	2					69
12	4030	X	2301	-0-	-1729 B	-0-	177 2	1 9	2122	2	Y	2					71

TOTAL GAS PROD: 42,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	175	1	609	2	N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	199	1	504	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	823	-0-	-262	-0-	213	1	610	2	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	203	1	541	2	N	-0-					-0-
05	744	N	532	-0-	-212	-0-	169	1	363	2	N	-0-					-0-
06	810	N	480	-0-	-330	-0-	197	1	283	2	N	-0-					-0-
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	261	1	473	2	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	264	1	316	2	N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	222	1	491	2	N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	334	1	551	2	N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	326	1	432	2	N	1					1
							1	9									
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	426	1	405	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1426	-0-	-1457	-0-	170	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	1701	-0-	-996	-0-	199	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1722	-0-	-696	-0-	213	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1508	-0-	-712	-0-	203	1	1305	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1463	-0-	-831	-0-	218	1	1245	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	875	-0-	-895	-0-	186	1	689	2	N	-0-					-0-
07	1829	X	97	-0-	-1732	-0-	37	1	60	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	59	-0-	-1441	-0-	36	1	23	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291456 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208		3536	-0-	-1672	-0-	1170	1	2366	2	N	-0-					-0-
02	4872		2939	-0-	-1933	-0-	1131	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	5208		2571	-0-	-2637	-0-	1131	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	4260	#	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
05	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	#	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4830	R	4830	-0-	-0-	-0-	736	1	4094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2500) 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 296828 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2504 - 2594

01	4340	#	1749	-0-	-2591	-0-	450	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	4060	#	1160	-0-	-2900	-0-	199	1	961	2	N	-0-					-0-
03	4340	#	974	-0-	-3366	-0-	213	1	761	2	N	-0-					-0-
04	4200	#	879	-0-	-3321	-0-	203	1	676	2	N	-0-					-0-
05	4340	#	848	-0-	-3492	-0-	218	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	743	R	743	-0-	-0-	-0-	223	1	520	2	Y	-0-					-0-
07	1240	#	815	-0-	-425	-0-	261	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	961	#	859	-0-	-102	-0-	264	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	870	#	494	-0-	-376	-0-	192	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	274	-0-	-98	-0-	97	1	177	2	Y	-0-					385
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	144	1	231	2	Y	1	344	1			42
							1	9									
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	73	1	98	2	Y	-0-					42
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	127	1	214	2	Y	7					49
							8	9									
05	403	N	127	-0-	-276	-0-	41	1	86	2	Y	-0-					49
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	76	1	154	2	Y	-0-					49
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	152	1	315	2	Y	-0-					49
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	91	1	246	2	Y	-0-					49
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	77	1	164	2	Y	-0-					49
10	465	N	298	-0-	-167	-0-	72	1	226	2	Y	-0-					49
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	63	1	144	2	Y	-0-					49
12	248	N	144	-0-	-104	-0-	48	1	96	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2140	-0-	-960	-0-	754	1	1379	2	Y	6					93
							7	9									
02	3045	X	2641	-0-	-404	-0-	1006	1	1611	2	Y	22					115
							24	9									
03	3255	X	3069	-0-	-186	-0-	1293	1	1742	2	Y	31	98	1			48
							34	9									
04	3150	X	2304	-0-	-846	-0-	850	1	1428	2	Y	24					72
							26	9									
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	12					84
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	780	1	1591	2	Y	159	102	1			141
							175	9									
07	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	750	1	1697	2	Y	49					190
							54	9									
08	DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	612	1	1493	2	Y	10					200
							11	9									
09	DLQ G-10		2436	-0-	2436	4552	763	1	1596	2	Y	70	180	1			90
							77	9									
10	DLQ G-10		2006	-0-	2006	6558	487	1	1447	2	Y	65					155
							72	9									
11	DLQ G-10		1698	-0-	1698	8256	499	1	1149	2	Y	45					200
							50	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8256					Y	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

01	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 296054 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					68
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					68
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					68
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					68
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					68
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					68
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					68
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					68
09	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					68
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					68
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					68
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2769	2	7	9	N	6					192
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3069	2	17	9	N	15					207
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3428	2	30	9	N	27					234
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2088	2	15	9	N	14					248
05	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	N	7					255
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					260
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					260
08	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7705	2	54	9	N	49					309
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6879	2	35	9	N	32	155	1			186
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6546	2	21	9	N	19	158	1			47
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5977	2	28	9	N	25					72
*12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5482	2	28	9	N	25					97

TOTAL GAS PROD: 46,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					236
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	426	2	80	9	Y	73	192	1			117
03	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1884	2	69	9	Y	63					180
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					180
05	884 X	884	-0-	-0-	-0-	827	2	57	9	Y	52					232
06	1890 X	498	-0-	-1392	-0-	463	2	35	9	Y	32	172	1			92
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					92
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					92
*11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1093	2	139	9	Y	126	173	1			45
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	3100	N	4767	-0-	1667	1667	4514	1	253	9	N	230	174	1			108
06	1667	N	-0-	-0-	-1667	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	2883		5686	-0-	2803	2803	5518	2	168	9	N	153					261
09	34781		17384	-0-	-17397	-0-	16874	2	510	9	N	464	527	1			198
10	2883		13450	-0-	10567	10567	13023	3	427	9	N	388	359	1			227
11	31319		11771	-0-	-19548	-0-	11483	3	288	9	N	262	354	1			135
12	2883		2858	-0-	-25	-0-	2773	3	85	9	N	77					212

TOTAL GAS PROD: 55,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54262					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-54262					Y	-0-					-0-
03	0	X	322	-0-	322 B	-53940	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	292	-0-	292 B	-53648	19	1	223	2	Y	45					45
							50	9									
05	0	X	304	-0-	304 B	-53344	20	1	284	2	Y	-0-					45
06	300	X	348	-0-	48 B	-53296	28	1	320	2	Y	-0-					45
07	310	X	396	-0-	86 B	-53210	41	1	355	2	Y	-0-					45
08	310	X	296	-0-	-14 B	-53210	35	1	261	2	Y	-0-					45
09	360	X	-0-	-0-	-360 B	-53210					Y	-0-					45
10	403	X	562	-0-	159 B	-53051	56	1	506	2	Y	-0-					45
11	390	X	235	-0-	-155 B	-53051	24	1	211	2	Y	-0-					45
12	403	X	-0-	-0-	-403 B	-53051					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116 B	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	11	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (GEOLOGIC) //CONT.// 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) //CONT.// 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LOONEY WELL #: 3 RRCID -> 295384 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3611 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	7882	-0-	-8827 B	-0-	45	1	7752	2	N	77					77
							85	9									
02	15631	X	11636	-0-	-3995 B	-0-	78	1	11468	2	N	82					159
							90	9									
03	16709	X	7361	-0-	-9348 B	-0-	60	1	7232	2	N	63					222
							69	9									
04	16170	X	5451	-0-	-10719 B	-0-	24	1	5385	2	N	38	167	1			93
							42	9									
05	12431	X	9254	-0-	-3177 B	-0-	72	1	9156	2	N	24					117
							26	9									
06	12030	X	7575	-0-	-4455 B	-0-	67	1	7274	2	N	213	178	1			152
							234	9									
07	12431	X	8857	-0-	-3574 B	-0-	150	1	8486	2	N	201	179	1			174
							221	9									
08	9393	X	8526	-0-	-867 B	-0-	150	1	8139	2	N	215	179	1			210
							237	9									
09	8970	X	8040	-0-	-930 B	-0-	150	1	7832	2	N	53	185	1			78
							58	9									
10	9269	X	8239	-0-	-1030 B	-0-	155	1	7811	2	N	248	186	1			140
							273	9									
11	8580	X	6723	-0-	-1857 B	-0-	150	1	6328	2	N	223	181	1			182
							245	9									
12	8866	X	NO RPT	-0-	-8866 B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 89,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 C RRCID -> 291507 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636

01	11346	#	5769	-0-	-5577	-0-	1120	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	8700	#	6366	-0-	-2334	-0-	420	1	5946	2	N	-0-					-0-
03	7502	#	6058	-0-	-1444	-0-	465	1	5593	3	N	-0-					-0-
04	7170	#	3949	-0-	-3221	-0-	330	1	3619	3	N	-0-					-0-
05	6882	#	5756	-0-	-1126	-0-	518	1	5238	3	N	-0-					-0-
06	6600	#	5578	-0-	-1022	-0-	488	1	5090	3	N	-0-					-0-
07	6820	#	4133	-0-	-2687	-0-	483	1	3650	3	N	-0-					-0-
08	6540	R	6540	-0-	-0-	-0-	518	1	6022	3	N	-0-					-0-
09	5580	#	5553	-0-	-27	-0-	484	1	5069	2	N	-0-					-0-
10	5766	#	2	-0-	-5764	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6330	#	1415	-0-	-4915	-0-	112	1	1303	2	N	-0-					-0-
12	8114	R	8114	-0-	-0-	-0-	487	1	7627	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

01	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	3		N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3		N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	2974	N	2974	-0-	-0-	B	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	1069	-0-	1038	B	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1037	-0-	1037	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	0	N	278	-0-	278	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	0	N	122	-0-	122	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF. 11102 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					187
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					188
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					190
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					192
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					193
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					203
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

01	961	#	776	-0-	-185	-0-	776	2			N	-0-					49
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					49
03	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					49
04	930	#	392	-0-	-538	-0-	392	2			N	-0-					49
05	961	#	57	-0-	-904	-0-	57	2			N	-0-					49
06	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1					50
07	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					51
08	1178	#	516	-0-	-662	-0-	515	2	1	9	N	1					52
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	1					53
10	1612	#	61	-0-	-1551	-0-	61	2			N	-0-					53
11	1560	#	40	-0-	-1520	-0-	40	2			N	-0-					53
12	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-2511					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) //CONT.// 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. //CONT.// 295861
KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					136
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					136
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					136
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					136
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					136
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					136
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					136
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					136
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					136
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					16
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					16
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					16
06	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					16
07	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					16
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					16
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					16
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					44
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					44
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					44
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					44
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					44
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					44
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					44
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					44
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					28
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					28
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					28
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			N	-0-					28
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					28
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					28
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MID RIVER MIDSTREAM LLC 102578
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5019	-0-	-1119	-0-	580 55	1 9	4384	2	N	50					138
02	5249	X	4854	-0-	-395	-0-	580 54	1 9	4220	2	N	49					187
03	5673	X	5134	-0-	-539	-0-	620 73	1 9	4441	2	N	66	198	1			55
04	5490	X	2904	-0-	-2586	-0-	300 14	1 9	2590	2	N	13					68
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	620 201	1 9	5050	2	N	183	182	1			69
06	5010	X	4409	-0-	-601	-0-	520 47	1 9	3842	2	N	43					112
07	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	600 56	1 9	4274	2	N	51					163
08	5859	X	5130	-0-	-729	-0-	620 57	1 9	4453	2	N	52	183	1			32
09	5670	X	4490	-0-	-1180	-0-	540 48	1 9	3902	2	N	44					76
10	5859	X	4936	-0-	-923	-0-	620 57	1 9	4259	2	N	52					128
11	4950	X	4620	-0-	-330	-0-	600 55	1 9	3965	2	N	50					178
12	5115	X	4768	-0-	-347	-0-	620 57	1 9	4091	2	N	52					230

TOTAL GAS PROD: 57,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	454	1	3629	3	N	25	182	1			143
							28	9									
02	3857	X	3529	-0-	-328	-0-	426	1	3091	3	N	11					154
							12	9									
03	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	502	1	3141	3	N	8					162
							9	9									
04	3990	X	3300	-0-	-690	-0-	392	1	2895	3	N	12	81	1			93
							13	9									
05	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	481	1	3264	3	N	12					105
							13	9									
06	3990	X	3790	-0-	-200	-0-	499	1	3268	3	N	21					126
							23	9									
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	437	1	3388	3	N	19	53	1			92
							21	9									
08	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	371	1	3179	3	N	14					106
							15	9									
09	3780	X	3162	-0-	-618	-0-	20	1	3103	2	N	35					141
							39	9									
10	3906	X	3174	-0-	-732	-0-	5	1	3075	2	N	85	176	1			50
							94	9									
11	3780	X	2927	-0-	-853	-0-	2	1	2903	2	N	20					70
							22	9									
12	3844	X	1528	-0-	-2316	-0-	2	1	1518	2	N	7					77
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 40,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	427	1	3411	3	N	14	1	8			160
							15	9									
02	3509	X	3196	-0-	-313	-0-	385	1	2797	3	N	13					173
							14	9									
03	4061	X	2646	-0-	-1415	-0-	354	1	2216	3	N	69	87	1			155
							76	9									
04	3930	X	2930	-0-	-1000	-0-	348	1	2570	3	N	11					166
							12	9									
05	4061	X	3070	-0-	-991	-0-	388	1	2635	3	N	43	72	1			137
							47	9									
06	3720	X	2171	-0-	-1549	-0-	287	1	1881	3	N	3					140
							3	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	448	1	3473	3	N	12					152
							13	9									
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	318	1	2725	3	N	26	61	1			117
							29	9									
09	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	20	1	2675	2	N	29					146
							32	9									
10	3937	X	2721	-0-	-1216	-0-	12	1	2651	2	N	53					199
							58	9									
11	3810	X	2526	-0-	-1284	-0-	6	1	2503	2	N	15					214
							17	9									
12	3937	X	1323	-0-	-2614	-0-	4	1	1309	2	N	9					223
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	65					179
							72	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	N	50					229
							55	9									
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	52	1	323	3	N	50	184	1			95
							55	9									
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	42	1	308	3	N	88	96	1			87
							97	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	48	1	323	3	N	77	111	1			53
							85	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	46	1	304	3	N	56					109
							62	9									
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	41	1	314	3	N	45					154
							50	9									
08	465	N	364	-0-	-101	-0-	36	1	310	3	N	16	115	1			55
							18	9									
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	321	2	N	122					177
							134	9									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	3	1	318	2	N	74	180	1			71
							81	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	N	80					151
							88	9									
12	465	N	233	-0-	-232	-0-	2	1	157	2	N	67					218
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 4,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	87	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	N	56					208
							62	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	48	183	1			73
							53	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	33					106
							36	9									
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	21	3	N	38					144
							42	9									
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	57	60	1			141
							63	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	19	3	N	25	128	1			38
							28	9									
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	5	3	N	26					64
							29	9									
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	4	3	N	19					83
							21	9									
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	448	2	N	23					106
							25	9									
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	N	40					146
							44	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	N	47					193
							52	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	456	2	N	39	180	1			52
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5698	-0-	-409	-0-	738 22	1 9	4938	3	N	20					117
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	764 48	1 9	5009	3	N	44	92	1	1	8	68
03	6107	X	5346	-0-	-761	-0-	691 51	1 9	4604	3	N	46					114
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	681 44	1 9	5007	3	N	40	92	1			62
05	6107	X	5441	-0-	-666	-0-	660 44	1 9	4737	3	N	40	63	1			39
06	5910	X	4253	-0-	-1657	-0-	700 28	1 9	3525	3	N	25	25	1			39
07	6107	X	6036	-0-	-71	-0-	780 30	1 9	5226	3	N	27					66
08	5921	X	5534	-0-	-387	-0-	778 15	1 9	4741	3	N	14					80
09	5730	X	4850	-0-	-880	-0-	26 151	1 9	4673	2	N	137	186	1			31
10	6045	X	4680	-0-	-1365	-0-	8 81	1 9	4591	2	N	74					105
11	5850	X	3923	-0-	-1927	-0-	6 42	1 9	3875	2	N	38					143
12	6045	X	4882	-0-	-1163	-0-	27 98	1 9	4757	2	N	89	185	1			47

TOTAL GAS PROD: 62,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	64	-0-	-928	-0-	4	1	30	3	N	27					126
							30	9									
02	522	N	17	-0-	-505	-0-	1	1	6	3	N	9					135
							10	9									
03	558	N	54	-0-	-504	-0-	7	1	46	3	N	1	100	1			36
							1	9									
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	N	-0-					36
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					36
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	594	1	4010	3	N	67	179	1			114
							74	9									
02	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	580	1	3512	3	N	82					196
							90	9									
03	4650	X	1902	-0-	-2748	-0-	486	1	1391	3	N	23					219
							25	9									
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	506	1	4041	3	N	36	177	1			78
							40	9									
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	620	1	4053	3	N	82					160
							90	9									
06	4530	X	3119	-0-	-1411	-0-	495	1	2600	3	N	22					182
							24	9									
07	4681	X	625	-0-	-4056	-0-	204	1	421	3	N	-0-					182
08	4681	X	2405	-0-	-2276	-0-	314	1	2091	3	N	-0-					182
09	4530	X	3311	-0-	-1219	-0-	30	1	3245	2	N	33					215
							36	9									
10	4681	X	3772	-0-	-909	-0-	57	1	3637	2	N	71	182	1			104
							78	9									
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	50	1	3498	2	N	61					165
							67	9									
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	60	1	3917	2	N	95	184	1			76
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 41,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

01	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	433 14	1 9	3465	3	N	13					242
02	3770	X	3461	-0-	-309	-0-	414 43	1 9	3004	3	N	39					281
03	4743	X	3226	-0-	-1517	-0-	442 15	1 9	2769	3	N	14	189	1			106
04	4590	X	3542	-0-	-1048	-0-	421 12	1 9	3109	3	N	11					117
05	4743	X	3699	-0-	-1044	-0-	473 15	1 9	3211	3	N	14					131
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	517 51	1 9	3386	3	N	46					177
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	469 17	1 9	3633	3	N	15	129	1			63
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	551 24	1 9	4716	3	N	22					85
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	4601	2	N	20					105
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	28 34	1 9	4559	2	N	31					136
11	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	19 72	1 9	4304	2	N	65					201
12	5053	X	2280	-0-	-2773	-0-	6 23	1 9	2251	2	N	21					222

TOTAL GAS PROD: 47,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	64	1	43	9	N	39					183
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	9	N	42	174	1			51
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					51
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	29	1	31	9	N	28					79
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	9	N	26					105
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	57	1	29	9	N	26					131
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					168
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	180	1			60
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	1			60

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	933	2	85	9	N	77	183	1			244
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1546	2	66	9	N	60	182	1			122
03	1364	N	381	-0-	-983	-0-	330	2	51	9	N	46					168
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1780	2	33	9	N	30					198
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2042	2	124	9	N	113					311
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1732	2	55	9	N	50	316	1			45
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2312	2	109	9	N	99					144
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2618	2	96	9	N	87					231
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2794	2	47	9	N	43	181	1			93
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2022	2	99	9	N	90					183
11	1320	N	1074	-0-	-246	-0-	1035	2	39	9	N	35					218
*12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2086	2	132	9	N	120	180	1			158

TOTAL GAS PROD: 22,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					76
02	348	N	138	-0-	-210	-0-	138	2			N	-0-					76
03	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					76
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					76
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					76
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					76
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					76
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					76
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	2			N	-0-					76
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					76
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					76
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	756	2	52	9	N	47	3	1			171
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	732	2	42	9	N	38	3	1			206
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	751	2	43	9	N	39	183	1			62
04	780	N	696	-0-	-84	-0-	666	2	30	9	N	27	2	1			87
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	730	2	67	9	N	61					148
06	780	N	719	-0-	-61	-0-	712	2	7	9	N	6	3	1			151
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	670	2	45	9	N	41	2	1			190
08	806	N	525	-0-	-281	-0-	477	2	48	9	N	44	2	1			232
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	544	2	17	9	N	15	180	1			67
10	713	N	440	-0-	-273	-0-	393	2	47	9	N	43	1	1			109
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	428	2	67	9	N	61	2	1			168
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	467	2	26	9	N	24	170	1			22

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5807	X	5807	-0-		-0-	-0-	5712	2	95	9	N	86	24	1			354
02	5860	X	5860	-0-		-0-	-0-	5772	2	88	9	N	80	211	1			223
03	8482	X	8482	-0-		-0-	-0-	8341	2	141	9	N	128	34	1			317
04	7989	X	7989	-0-		-0-	-0-	7905	2	84	9	N	76	27	1			366
05	6195	X	6195	-0-		-0-	-0-	6123	2	72	9	N	65	324	1			107
06	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-	5253	2	79	9	N	72	24	1			155
07	2325	X	850	-0-		-1475	-0-	836	2	14	9	N	13	3	1			165
08	7786	X	7786	-0-		-0-	-0-	7687	2	99	9	N	90	30	1			225
09	9219	X	9219	-0-		-0-	-0-	9114	2	105	9	N	95	224	1			96
10	8005	X	8005	-0-		-0-	-0-	7909	2	96	9	N	87	20	1			163
11	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-	4927	2	95	9	N	86	29	1			220
*12	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	5897	2	109	9	N	99	220	1			99

TOTAL GAS PROD: 76,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2014	-0-		-1	-0-	1938	2	76	9	N	69	8	1			254
02	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	1871	2	74	9	N	67	185	1			136
03	2015	N	1997	-0-		-18	-0-	1918	2	79	9	N	72	8	1			200
04	1984	N	1984	-0-		-0-	-0-	1919	2	65	9	N	59	7	1			252
05	2046	N	1998	-0-		-48	-0-	1941	2	57	9	N	52	176	1			128
06	1920	N	1915	-0-		-5	-0-	1849	2	66	9	N	60	8	1			180
07	2046	N	1832	-0-		-214	-0-	1767	2	65	9	N	59	6	1			233
08	1984	N	1503	-0-		-481	-0-	1441	2	62	9	N	56	176	1			113
09	1920	N	1718	-0-		-202	-0-	1657	2	61	9	N	55	7	1			161
10	1829	N	1320	-0-		-509	-0-	1250	2	70	9	N	64	3	1			222
11	1860	N	1137	-0-		-723	-0-	1105	2	32	9	N	29	7	1			244
12	1767	N	1303	-0-		-464	-0-	1247	2	56	9	N	51	213	1			82

TOTAL GAS PROD: 20,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1257	-0-	-231	-0-	1240	2	17	9	N	15					192
02	1653	N	1566	-0-	-87	-0-	1535	2	31	9	N	28					220
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	16					236
04	1230	N	640	-0-	-590	-0-	629	2	11	9	N	10					246
05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	2			N	-0-					246
06	1380	N	1026	-0-	-354	-0-	1022	2	4	9	N	4	181	1			69
07	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-					69
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1702	2	35	9	N	32					101
09	1020	N	795	-0-	-225	-0-	785	2	10	9	N	9					110
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					110
11	1800	N	655	-0-	-1145	-0-	655	2			N	-0-					110
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31					141

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2897	2	79	9	N	72					359
02	3045	X	2868	-0-	-177	-0-	148	1	2720	2	N	-0-					359
03	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3038	2	102	9	N	93	190	1			262
04	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2835	2	52	9	N	47					309
05	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	3077	2	41	9	N	37					346
06	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2847	2	6	9	N	5	153	1			198
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3439	2	50	9	N	45					243
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3119	2	57	9	N	52					295
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3430	2	83	9	N	75	89	1			281
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3209	2	69	9	N	63					344
11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	3074	2	6	9	N	5	175	1			174
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 34,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490

01	4960	X	987	-0-	-3973	-0-	945	2	42	9	N	38					437
02	3132	X	669	-0-	-2463	-0-	34	1	635	2	N	-0-					437
03	2077	X	1411	-0-	-666	-0-	1365	2	46	9	N	42					479
04	1560	X	1231	-0-	-329	-0-	1207	2	24	9	N	22					501
05	1612	X	968	-0-	-644	-0-	965	2	3	9	N	3					504
06	1380	X	279	-0-	-1101	-0-	279	2			N	-0-					504
07	1426	X	583	-0-	-843	-0-	583	2			N	-0-					504
08	1426	X	398	-0-	-1028	-0-	384	2	14	9	N	13					517
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2241	2	42	9	N	38	105	1			450
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	902	2	20	9	N	18					468
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1380	2	33	9	N	30					498
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					498

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1250	-0-	-579	-0-	159	1	1061	3	N	27	1	8			129
							30	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	133	1	872	3	N	32	92	1	1	8	68
							35	9									
03	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	181	1	1207	3	N	53					121
							58	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	176	1	1296	3	N	31	91	1			61
							34	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	169	1	1212	3	N	42	64	1			39
							46	9									
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	226	1	1139	3	N	34	29	1			44
							37	9									
07	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	180	1	1206	3	N	25					69
							28	9									
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	182	1	1112	3	N	14					83
							15	9									
09	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	15	1	1280	2	N	-0-					83
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	5	1	1258	2	N	-0-					83
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	3	1	1062	2	N	-0-					83
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	17	1	1303	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUUGGED 12/8/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) //CONT.// 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC //CONT.// 872252
REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					5
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					5
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					5
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					9
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					9
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					9
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					9
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					9
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					9
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					9
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					9
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					9
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					9
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
*11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-					4
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	-0-					4
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					4
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					4
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					4
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					4
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					4
08	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	1			Y	-0-					4
09	14B2 EXT		8	-0-	8	61	8	1			Y	-0-					4
10	14B2 EXT		8	-0-	8	69	8	1			Y	-0-					4
*11	14B2 EXT		8	-0-	8	77	8	1			Y	-0-					4
12	14B2 EXT		6	-0-	6	83	6	1			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					9
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					9
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					9
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					78
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					78
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					78
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					78
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					78
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					78
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					78
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					78
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					78
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					78
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					3
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					3
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					3
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					3
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					3
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					3
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					3
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					3
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					12
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					12
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					12
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					12
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					12
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					93
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					93
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					93
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					93
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					93
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					93
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					4
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					4
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					4
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					4
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					4
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					4
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					4
*11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					41
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					41
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					41
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					41
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					41
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					33
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					33
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					33
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					33
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					33
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					33
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					33
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					33
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					33
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					33
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					39
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					39
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					39
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					39
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					39
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					39
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					39
08	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					39
09	60	X	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					39
10	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					39
*11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					77
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					77
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					77
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					77
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					77
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					77
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					77
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					77
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					77
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					77
*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VAQUERO OPERATING 882776
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 2 RRCID -> 283280 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	61	-0-	61	256	61	2		N	-0-			39
02	307	51	-0-	-256	-0-	51	2		N	-0-			39
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			39
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			39
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			39
11	0 N	18	-0-	18	-0-	18	2		N	-0-			39
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO (6280) 68649 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ANAQUA OPERATING COMPANY LP 101105
ZORILLA-MALONE WELL #: 7 RRCID -> 294099 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6274 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1419	-0-	1419 B	1258	1417	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	0		218	-0-	218 B	1476	218	2			Y	-0-	7	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1476																	
03	1709		451	-0-	-1258 B	218	451	2			Y	-0-					2
04	2340		248	-0-	-2092 B	-1874	235	2	13	9	Y	12	12	1			2
05	0		230	-0-	230 B	-1644	230	1			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1644																	
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-1644					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ECTERO SOUTHWEST, LLC 241416
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	3761	-0-	2552	B	-6621	3262	2	499	9	N	454	429	1			98
02	3190 #	3058	-0-	-132	B	-6753	2721	2	337	9	N	306	323	1			81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6569 CANCELLED UNDERAGE -> -184																	
03	3782 #	3522	-0-	-260	B	-6829	3048	2	474	9	N	431	477	1			35
04	3660 #	2586	-0-	-1074	B	-7903	2330	2	256	9	N	233	156	1			112
05	3782 #	887	-0-	-2895	B	-10798	666	2	221	9	N	201	177	1			136
06	3630 #	-0-	-0-	-3630	B	-14428					N	-0-					136
07	3534 #	41	-0-	-3493	B	-17921	38	2	3	9	N	3					139
08	3534 #	14	-0-	-3520	B	-21441	14	2			N	-0-	67	7			72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14872 CANCELLED UNDERAGE -> -6569																	
09	2580 #	9	-0-	-2571	B	-17443	9	2			N	-0-					72
10	899 #	2	-0-	-897	B	-18340	2	2			N	-0-					72
11	30 #	-0-	-0-	-30	B	-18370					N	-0-					72
12	31 #	13	-0-	-18	B	-18388	10	2	3	9	N	3					75

TOTAL GAS PROD: 13,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	-0-	-0-	-217	B	-22976					N	42	176	1			56
02	58 #	-0-	-0-	-58	B	-23034					N	45					101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -911 CANCELLED UNDERAGE -> -22123																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-911					N	35					136
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-911					N	32					168
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-911					N	37					205
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-911					N	31	175	1			61
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-911					N	37					98
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-911					N	28					126
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -911																	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	24					150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	20					170
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	22					192
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 353

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -30																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	620	1	1263	3	N	58	183	1			194
							64	9									
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	580	1	1705	3	N	174	199	1			169
							191	9									
03	3100	N	3266	-0-	166	166	620	1	2261	3	N	350	199	1			320
							385	9									
04	2490	N	2324	-0-	-166	-0-	620	1	1540	3	N	149	197	1			272
							164	9									
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	620	1	1611	3	N	149					421
							164	9									
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	600	1	1598	3	N	108	195	1			334
							119	9									
07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	580	1	1558	3	N	122					456
							134	9									
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	580	1	1726	3	N	148	194	1			410
							163	9									
*09	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	580	1	1594	3	N	6					416
							7	9									
*10	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	580	1	1137	3	N	102	267	1			251
							112	9									
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	405	1	1045	3	N	100	138	1			213
							110	9									
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	405	1	517	3	N	47					260
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.) //CONT.// 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULL REDFISH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	132 3		52 9		N	47	31 1				16
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	82 1 13 9		121 3		N	12	16 1				11
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	82 1 7 9		60 2		N	6					17

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PANTHER REEF (FRIO CONS.) //CONT.// 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	320	X	320	-0-	-0-	-0-	229	3	91	9	N	83	54	1			29
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	N	20	28	1			21
							22	9									
12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	N	10					31
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					90
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					90
03	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					90
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (BROOKS) B WELL #: 1 RRCID -> 280617 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					200
02	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					200
03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					200
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					200
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	18	-0-	-633 B	-0-	3	2	15	3	N	-0-					-0-
02	609	N	9	-0-	-600 B	-0-	2	2	7	3	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	6	2	21	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	7	2	26	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	12	2	41	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23062	X	23062	-0-	-0-	B	-0-	3967	2	19095	3	N	-0-					-0-
02	20907	X	20907	-0-	-0-	B	-0-	4660	2	16247	3	N	-0-					-0-
03	21794	X	21794	-0-	-0-	B	-0-	4780	2	17014	3	N	-0-					-0-
04	20130	X	20106	-0-	-24	B	-0-	4395	2	15711	3	N	-0-					-0-
05	20801	X	16966	-0-	-3835	B	-0-	3659	2	13307	3	N	-0-					-0-
06	20130	X	17460	-0-	-2670	B	-0-	3797	2	13663	3	N	-0-					-0-
07	20801	X	18551	-0-	-2250	B	-0-	3826	2	14725	3	N	-0-					-0-
08	20801	X	17030	-0-	-3771	B	-0-	3662	2	13368	3	N	-0-					-0-
09	20100	X	17633	-0-	-2467	B	-0-	4012	2	13621	3	N	-0-					-0-
10	18538	X	16297	-0-	-2241	B	-0-	4023	2	12274	3	N	-0-					-0-
11	17940	X	14990	-0-	-2950	B	-0-	3479	2	11511	3	N	-0-					-0-
12	18538	X	3578	-0-	-14960	B	-0-	980	2	2598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 208,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4949	-0-	-290	B	-0-	851	2	4098	3	N	-0-					-0-
02	4901	X	4697	-0-	-204	B	-0-	1047	2	3650	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4882	-0-	-357	B	-0-	1071	2	3811	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4764	-0-	-36	B	-0-	1041	2	3723	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4855	-0-	-167	B	-0-	1047	2	3808	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4627	-0-	-233	B	-0-	1006	2	3621	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4681	-0-	-341	B	-0-	965	2	3716	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4664	-0-	-265	B	-0-	1003	2	3661	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4468	-0-	-302	B	-0-	1017	2	3451	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4716	-0-	-151	B	-0-	1164	2	3552	3	N	-0-					-0-
11	4620	X	3895	-0-	-725	B	-0-	904	2	2991	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3794	-0-	-887	B	-0-	1039	2	2755	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G W CURRER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1525	-0-	-2226	B	-0-	262	2	1263	3	N	-0-					-0-
02	3509	X	1394	-0-	-2115	B	-0-	311	2	1083	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	2503	-0-	-1248	B	-0-	549	2	1954	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	2304	-0-	-1326	B	-0-	504	2	1800	3	N	-0-					-0-
05	2264	X	2264	-0-	-0-	B	-0-	488	2	1776	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2272	-0-	-158	B	-0-	494	2	1778	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2396	-0-	-115	B	-0-	494	2	1902	3	N	-0-					-0-
08	2511	X	2426	-0-	-85	B	-0-	522	2	1904	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	2400	-0-	-0-	B	-0-	546	2	1854	3	N	-0-					-0-
10	2492	X	2492	-0-	-0-	B	-0-	615	2	1877	3	N	-0-					-0-
11	2418	X	2418	-0-	-0-	B	-0-	561	2	1857	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	2285	-0-	-195	B	-0-	626	2	1659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2982	-0-	-149 B	-0-	513	2	2469	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0- B	-0-	724	2	2524	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	2994	-0-	-416 B	-0-	657	2	2337	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2937	-0-	-363 B	-0-	642	2	2295	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3008	-0-	-464 B	-0-	649	2	2359	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	2934	-0-	-426 B	-0-	638	2	2296	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3012	-0-	-460 B	-0-	621	2	2391	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	3004	-0-	-34 B	-0-	646	2	2358	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2769	-0-	-171 B	-0-	630	2	2139	3	N	-0-			-0-
10	3038	X	2800	-0-	-238 B	-0-	691	2	2109	3	N	-0-			-0-
11	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	683	2	2263	3	N	-0-			-0-
12	3007	X	2737	-0-	-270 B	-0-	750	2	1987	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	3074	X	-0-	-0-	-3074 B	-0-					N	-0-			-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
04	3180	X	18	-0-	-3162 B	-0-	4	2	14	3	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0- B	-0-	892	2	3433	3	N	-0-			-0-
08	1404	X	1404	-0-	-0- B	-0-	302	2	1102	3	N	-0-			-0-
09	4206	X	4206	-0-	-0- B	-0-	957	2	3249	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-			-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-			-0-
12	3286	X	3	-0-	-3283 B	-0-	1	2	2	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5037	X	5037	-0-	-0- B	-0-	866	2	4171	3	N	-0-			-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0- B	-0-	707	2	2464	3	N	-0-			-0-
03	4271	X	4271	-0-	-0- B	-0-	937	2	3334	3	N	-0-			-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0- B	-0-	586	2	2096	3	N	-0-			-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0- B	-0-	1011	2	3676	3	N	-0-			-0-
06	2344	X	2344	-0-	-0- B	-0-	510	2	1834	3	N	-0-			-0-
07	5401	X	5401	-0-	-0- B	-0-	1114	2	4287	3	N	-0-			-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0- B	-0-	1048	2	3826	3	N	-0-			-0-
09	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	908	2	3083	3	N	-0-			-0-
10	3997	X	3997	-0-	-0- B	-0-	987	2	3010	3	N	-0-			-0-
11	4648	X	4648	-0-	-0- B	-0-	1079	2	3569	3	N	-0-			-0-
*12	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	925	2	2453	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3524	-0-	-10 B	-0-	606	2	2918	3	N	-0-			-0-
02	3306	X	2711	-0-	-595 B	-0-	604	2	2107	3	N	-0-			-0-
03	3534	X	2944	-0-	-590 B	-0-	646	2	2298	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47 B	-0-	737	2	2636	3	N	-0-			-0-
05	3534	X	3411	-0-	-123 B	-0-	736	2	2675	3	N	-0-			-0-
06	3420	X	3096	-0-	-324 B	-0-	673	2	2423	3	N	-0-			-0-
07	3472	X	3085	-0-	-387 B	-0-	636	2	2449	3	N	-0-			-0-
08	3472	X	2600	-0-	-872 B	-0-	559	2	2041	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	2674	-0-	-686 B	-0-	608	2	2066	3	N	-0-			-0-
10	3410	X	2575	-0-	-835 B	-0-	636	2	1939	3	N	-0-			-0-
11	3090	X	2594	-0-	-496 B	-0-	602	2	1992	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2300	-0-	-800 B	-0-	630	2	1670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	X	543	-0-	-449 B	-0-	94	2	449	3	N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	21	2	74	3	N	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	22	2	77	3	N	-0-			-0-
04	540	N	4	-0-	-536 B	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	208	2	800	3	N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	302	2	1024	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5428	X	5428	-0-	-0- B	-0-	934	2	4494	3	N	-0-			-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0- B	-0-	1163	2	4057	3	N	-0-			-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0- B	-0-	1178	2	4192	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	4919	-0-	-271 B	-0-	1075	2	3844	3	N	-0-			-0-
05	5363	X	4240	-0-	-1123 B	-0-	914	2	3326	3	N	-0-			-0-
06	5190	X	4397	-0-	-793 B	-0-	956	2	3441	3	N	-0-			-0-
07	5363	X	5293	-0-	-70 B	-0-	1092	2	4201	3	N	-0-			-0-
08	5363	X	4775	-0-	-588 B	-0-	1027	2	3748	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4550	-0-	-370 B	-0-	1035	2	3515	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	4566	-0-	-735 B	-0-	1127	2	3439	3	N	-0-			-0-
11	5130	X	3812	-0-	-1318 B	-0-	884	2	2928	3	N	-0-			-0-
12	5301	X	2746	-0-	-2555 B	-0-	752	2	1994	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	381	-0-	-84 B	-0-	66	2	315	3	N	-0-			-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	68	2	238	3	N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	58	2	206	3	N	-0-			-0-
04	360	N	273	-0-	-87 B	-0-	60	2	213	3	N	-0-			-0-
05	341	N	168	-0-	-173 B	-0-	36	2	132	3	N	-0-			-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	58	2	208	3	N	-0-			-0-
07	279	N	64	-0-	-215 B	-0-	13	2	51	3	N	-0-			-0-
08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	74	2	268	3	N	-0-			-0-
09	270	N	111	-0-	-159 B	-0-	25	2	86	3	N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	94	2	288	3	N	-0-			-0-
11	330	N	200	-0-	-130 B	-0-	47	2	153	3	N	-0-			-0-
12	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	15	2	38	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3505	-0-	-556 B	-0-	603	2	2902	3	N	-0-			-0-
02	3799	X	2455	-0-	-1344 B	-0-	547	2	1908	3	N	-0-			-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0- B	-0-	1241	2	4417	3	N	-0-			-0-
04	3930	X	3877	-0-	-53 B	-0-	847	2	3030	3	N	-0-			-0-
05	7144	X	7144	-0-	-0- B	-0-	1541	2	5603	3	N	-0-			-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0- B	-0-	1505	2	5416	3	N	-0-			-0-
07	5359	X	5359	-0-	-0- B	-0-	1105	2	4254	3	N	-0-			-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	1033	2	3771	3	N	-0-			-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0- B	-0-	1213	2	4118	3	N	-0-			-0-
10	5462	X	5462	-0-	-0- B	-0-	1348	2	4114	3	N	-0-			-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0- B	-0-	1303	2	4311	3	N	-0-			-0-
*12	5335	X	5335	-0-	-0- B	-0-	1461	2	3874	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3061	-0-	-163 B	-0-	526	2	2535	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	2926	-0-	-322 B	-0-	652	2	2274	3	N	-0-			-0-
03	3472	X	3198	-0-	-274 B	-0-	701	2	2497	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3175	-0-	-185 B	-0-	694	2	2481	3	N	-0-			-0-
05	3368	X	3368	-0-	-0- B	-0-	726	2	2642	3	N	-0-			-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	701	2	2522	3	N	-0-			-0-
07	3286	X	3274	-0-	-12 B	-0-	675	2	2599	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	3280	-0-	-99 B	-0-	705	2	2575	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	3131	-0-	-139 B	-0-	712	2	2419	3	N	-0-			-0-
10	3379	X	2541	-0-	-838 B	-0-	627	2	1914	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	1950	-0-	-1260 B	-0-	452	2	1498	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	2122	-0-	-1164 B	-0-	581	2	1541	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4239	-0-	-597 B	-0-	729	2	3510	3	N	-0-			-0-
02	4524	X	4154	-0-	-370 B	-0-	926	2	3228	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4505	-0-	-21 B	-0-	988	2	3517	3	N	-0-			-0-
04	4380	X	4315	-0-	-65 B	-0-	943	2	3372	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4402	-0-	-62 B	-0-	949	2	3453	3	N	-0-			-0-
06	4350	X	4234	-0-	-116 B	-0-	921	2	3313	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4377	-0-	-118 B	-0-	903	2	3474	3	N	-0-			-0-
08	4495	X	4381	-0-	-114 B	-0-	942	2	3439	3	N	-0-			-0-
09	4435	X	4435	-0-	-0- B	-0-	1009	2	3426	3	N	-0-			-0-
10	4511	X	4511	-0-	-0- B	-0-	1114	2	3397	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	4152	-0-	-78 B	-0-	964	2	3188	3	N	-0-			-0-
12	4588	X	4545	-0-	-43 B	-0-	1245	2	3300	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2114	X	2114	-0-	-0- B	-0-	364	2	1750	3	N	-0-			-0-
02	1912	X	1912	-0-	-0- B	-0-	426	2	1486	3	N	-0-			-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	411	2	1462	3	N	-0-			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	379	2	1353	3	N	-0-			-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	329	2	1196	3	N	-0-			-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	281	2	1011	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1186	-0-	-116 B	-0-	245	2	941	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1162	-0-	-140 B	-0-	250	2	912	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1155	-0-	-105 B	-0-	263	2	892	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	933	-0-	-245 B	-0-	230	2	703	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1024	-0-	-86 B	-0-	238	2	786	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	219	-0-	-990 B	-0-	60	2	159	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3342	X	3342	-0-	-0- B	-0-	575	2	2767	3	N	-0-			-0-
02	3454	X	3454	-0-	-0- B	-0-	770	2	2684	3	N	-0-			-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0- B	-0-	751	2	2672	3	N	-0-			-0-
04	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	705	2	2521	3	N	-0-			-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0- B	-0-	683	2	2483	3	N	-0-			-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	657	2	2364	3	N	-0-			-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0- B	-0-	637	2	2453	3	N	-0-			-0-
08	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	818	2	2985	3	N	-0-			-0-
09	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	740	2	2512	3	N	-0-			-0-
10	3266	X	3266	-0-	-0- B	-0-	806	2	2460	3	N	-0-			-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	837	2	2770	3	N	-0-			-0-
*12	889	X	889	-0-	-0- B	-0-	243	2	646	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4252	X	4252	-0-	-0-	B	-0-	3521	2	731	3	N	-0-			-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	B	-0-	898	2	3132	3	N	-0-			-0-
03	4287	X	4287	-0-	-0-	B	-0-	940	2	3347	3	N	-0-			-0-
04	4140	X	4048	-0-	-92	B	-0-	885	2	3163	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	4186	-0-	-123	B	-0-	903	2	3283	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	4052	-0-	-118	B	-0-	881	2	3171	3	N	-0-			-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	B	-0-	910	2	3503	3	N	-0-			-0-
08	4663	X	4663	-0-	-0-	B	-0-	1003	2	3660	3	N	-0-			-0-
09	4664	X	4664	-0-	-0-	B	-0-	1061	2	3603	3	N	-0-			-0-
10	4809	X	4809	-0-	-0-	B	-0-	1187	2	3622	3	N	-0-			-0-
11	4698	X	4698	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	3608	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4225	-0-	-580	B	-0-	1157	2	3068	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	B	-0-	640	2	3079	3	N	-0-			-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	346	2	1208	3	N	-0-			-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	232	2	827	3	N	-0-			-0-
04	2025	X	2025	-0-	-0-	B	-0-	443	2	1582	3	N	-0-			-0-
05	2680	X	2680	-0-	-0-	B	-0-	578	2	2102	3	N	-0-			-0-
06	2125	X	2125	-0-	-0-	B	-0-	462	2	1663	3	N	-0-			-0-
07	1609	X	1609	-0-	-0-	B	-0-	332	2	1277	3	N	-0-			-0-
08	2736	X	2736	-0-	-0-	B	-0-	588	2	2148	3	N	-0-			-0-
09	1577	X	1577	-0-	-0-	B	-0-	359	2	1218	3	N	-0-			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-			-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	414	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	961	-0-	-527	B	-0-	263	2	698	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5861	-0-	-1207	B	-0-	1008	2	4853	3	N	-0-			-0-
02	7105	X	5631	-0-	-1474	B	-0-	1255	2	4376	3	N	-0-			-0-
03	7595	X	6014	-0-	-1581	B	-0-	1319	2	4695	3	N	-0-			-0-
04	7350	X	5397	-0-	-1953	B	-0-	1180	2	4217	3	N	-0-			-0-
05	6851	X	5525	-0-	-1326	B	-0-	1192	2	4333	3	N	-0-			-0-
06	5820	X	5408	-0-	-412	B	-0-	1176	2	4232	3	N	-0-			-0-
07	6014	X	5576	-0-	-438	B	-0-	1150	2	4426	3	N	-0-			-0-
08	6014	X	5456	-0-	-558	B	-0-	1173	2	4283	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	5216	-0-	-184	B	-0-	1187	2	4029	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	5484	-0-	-96	B	-0-	1354	2	4130	3	N	-0-			-0-
11	5400	X	5397	-0-	-3	B	-0-	1253	2	4144	3	N	-0-			-0-
12	5580	X	4546	-0-	-1034	B	-0-	1245	2	3301	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ONEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	193	2	928	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	1033	-0-	-185	B	-0-	230	2	803	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1094	-0-	-22	B	-0-	240	2	854	3	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	240	2	857	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1109	-0-	-7	B	-0-	239	2	870	3	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	229	2	823	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1046	-0-	-101	B	-0-	216	2	830	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1055	-0-	-61	B	-0-	227	2	828	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1020	-0-	-30	B	-0-	232	2	788	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1037	-0-	-17	B	-0-	256	2	781	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	998	-0-	-22	B	-0-	232	2	766	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	288	-0-	-766	B	-0-	79	2	209	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5606	-0-	-284	B	-0-	964	2	4642	3	N	-0-					-0-
02	5568	X	5479	-0-	-89	B	-0-	1221	2	4258	3	N	-0-					-0-
03	5952	X	5778	-0-	-174	B	-0-	1267	2	4511	3	N	-0-					-0-
04	6496	X	6496	-0-	-0-	B	-0-	1420	2	5076	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	5350	-0-	-571	B	-0-	1154	2	4196	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5224	-0-	-446	B	-0-	1136	2	4088	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5351	-0-	-849	B	-0-	1104	2	4247	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5244	-0-	-956	B	-0-	1128	2	4116	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5223	-0-	-777	B	-0-	1188	2	4035	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5299	-0-	-95	B	-0-	1308	2	3991	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	5099	-0-	-121	B	-0-	1183	2	3916	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	4216	-0-	-1178	B	-0-	1155	2	3061	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	433	2	2088	3	N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	482	2	1681	3	N	-0-					-0-
03	2674	N	2674	-0-	-0-	B	-0-	586	2	2088	3	N	-0-					-0-
04	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	559	2	1998	3	N	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	560	2	2037	3	N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	528	2	1900	3	N	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	500	2	1926	3	N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	B	-0-	523	2	1911	3	N	-0-					-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-	465	2	1578	3	N	-0-					-0-
10	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	497	2	1516	3	N	-0-					-0-
11	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	438	2	1448	3	N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	491	2	1301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5616	X	5616	-0-	-0-	B	-0-	966	2	4650	3	N	-0-			-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	B	-0-	1154	2	4024	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	4878	-0-	-609	B	-0-	1070	2	3808	3	N	-0-			-0-
04	7397	X	7397	-0-	-0-	B	-0-	1617	2	5780	3	N	-0-			-0-
05	7342	X	7342	-0-	-0-	B	-0-	1583	2	5759	3	N	-0-			-0-
06	6881	X	6881	-0-	-0-	B	-0-	1496	2	5385	3	N	-0-			-0-
07	6380	X	6380	-0-	-0-	B	-0-	1316	2	5064	3	N	-0-			-0-
08	5890	X	5073	-0-	-817	B	-0-	1091	2	3982	3	N	-0-			-0-
09	5700	X	4369	-0-	-1331	B	-0-	994	2	3375	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	4663	-0-	-1227	B	-0-	1151	2	3512	3	N	-0-			-0-
11	5700	X	3697	-0-	-2003	B	-0-	858	2	2839	3	N	-0-			-0-
12	5890	X	3925	-0-	-1965	B	-0-	1075	2	2850	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	228	2	1097	3	N	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	264	2	920	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1255	-0-	-47	B	-0-	275	2	980	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1207	-0-	-83	B	-0-	264	2	943	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1161	-0-	-110	B	-0-	250	2	911	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	950	-0-	-250	B	-0-	207	2	743	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	913	-0-	-327	B	-0-	188	2	725	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	936	-0-	-211	B	-0-	201	2	735	3	N	-0-			-0-
09	960	N	876	-0-	-84	B	-0-	199	2	677	3	N	-0-			-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	B	-0-	227	2	692	3	N	-0-			-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	B	-0-	226	2	748	3	N	-0-			-0-
12	899	N	302	-0-	-597	B	-0-	83	2	219	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5638	-0-	-66	B	-0-	970	2	4668	3	N	-0-			-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	B	-0-	1325	2	4619	3	N	-0-			-0-
03	5518	X	5318	-0-	-200	B	-0-	1166	2	4152	3	N	-0-			-0-
04	5460	X	5257	-0-	-203	B	-0-	1149	2	4108	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	5315	-0-	-606	B	-0-	1146	2	4169	3	N	-0-			-0-
06	5730	X	4585	-0-	-1145	B	-0-	997	2	3588	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5344	-0-	-577	B	-0-	1102	2	4242	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	4979	-0-	-446	B	-0-	1071	2	3908	3	N	-0-			-0-
09	5250	X	2433	-0-	-2817	B	-0-	554	2	1879	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	2297	-0-	-3035	B	-0-	567	2	1730	3	N	-0-			-0-
11	5160	X	1736	-0-	-3424	B	-0-	403	2	1333	3	N	-0-			-0-
12	5332	X	466	-0-	-4866	B	-0-	128	2	338	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3250	-0-	-625	B	-0-	559	2	2691	3	N	-0-			-0-
02	3625	X	3338	-0-	-287	B	-0-	744	2	2594	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3529	-0-	-470	B	-0-	774	2	2755	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3390	-0-	-480	B	-0-	741	2	2649	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3481	-0-	-518	B	-0-	751	2	2730	3	N	-0-			-0-
06	3450	X	3370	-0-	-80	B	-0-	733	2	2637	3	N	-0-			-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	B	-0-	795	2	3061	3	N	-0-			-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	B	-0-	859	2	3134	3	N	-0-			-0-
09	3811	X	3811	-0-	-0-	B	-0-	867	2	2944	3	N	-0-			-0-
10	3913	X	3913	-0-	-0-	B	-0-	966	2	2947	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	3659	-0-	-211	B	-0-	849	2	2810	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	1069	-0-	-2930	B	-0-	293	2	776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1633	X	1633	-0-	-0-	B	-0-	281	2	1352	3	N	-0-			-0-
02	1463	X	1463	-0-	-0-	B	-0-	326	2	1137	3	N	-0-			-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	B	-0-	507	2	1804	3	N	-0-			-0-
04	2152	X	2152	-0-	-0-	B	-0-	470	2	1682	3	N	-0-			-0-
05	1845	X	1845	-0-	-0-	B	-0-	398	2	1447	3	N	-0-			-0-
06	1608	X	1608	-0-	-0-	B	-0-	350	2	1258	3	N	-0-			-0-
07	1515	X	1515	-0-	-0-	B	-0-	312	2	1203	3	N	-0-			-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	347	2	1267	3	N	-0-			-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	B	-0-	438	2	1487	3	N	-0-			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-			-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	B	-0-	440	2	1455	3	N	-0-			-0-
12	806	N	426	-0-	-380	B	-0-	117	2	309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	698	2	3356	3	N	-0-			-0-
02	2573	X	2573	-0-	-0-	B	-0-	573	2	2000	3	N	-0-			-0-
03	2511	X	1852	-0-	-659	B	-0-	406	2	1446	3	N	-0-			-0-
04	2430	X	1524	-0-	-906	B	-0-	333	2	1191	3	N	-0-			-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	B	-0-	898	2	3266	3	N	-0-			-0-
06	2430	X	1767	-0-	-663	B	-0-	384	2	1383	3	N	-0-			-0-
07	2511	X	1547	-0-	-964	B	-0-	319	2	1228	3	N	-0-			-0-
08	2580	X	2580	-0-	-0-	B	-0-	555	2	2025	3	N	-0-			-0-
09	3669	X	3669	-0-	-0-	B	-0-	835	2	2834	3	N	-0-			-0-
10	2511	X	1649	-0-	-862	B	-0-	407	2	1242	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	1528	-0-	-902	B	-0-	355	2	1173	3	N	-0-			-0-
12	2511	X	913	-0-	-1598	B	-0-	250	2	663	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1763	-0-	-500	B	-0-	303	2	1460	3	N	-0-			-0-
02	2059	X	1746	-0-	-313	B	-0-	389	2	1357	3	N	-0-			-0-
03	2046	X	1910	-0-	-136	B	-0-	419	2	1491	3	N	-0-			-0-
04	1920	X	1740	-0-	-180	B	-0-	380	2	1360	3	N	-0-			-0-
05	2602	X	2602	-0-	-0-	B	-0-	561	2	2041	3	N	-0-			-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	B	-0-	405	2	1457	3	N	-0-			-0-
07	1922	X	1551	-0-	-371	B	-0-	320	2	1231	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	1717	-0-	-887	B	-0-	369	2	1348	3	N	-0-			-0-
09	2520	X	1840	-0-	-680	B	-0-	419	2	1421	3	N	-0-			-0-
10	2604	X	2031	-0-	-573	B	-0-	501	2	1530	3	N	-0-			-0-
11	2011	X	2011	-0-	-0-	B	-0-	467	2	1544	3	N	-0-			-0-
12	1891	X	389	-0-	-1502	B	-0-	107	2	282	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3075	X	3075	-0-	-0-	B	-0-	529	2	2546	3	N	-0-			-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	B	-0-	634	2	2210	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2126	-0-	-695	B	-0-	466	2	1660	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	1170	-0-	-1800	B	-0-	256	2	914	3	N	-0-			-0-
05	3069	X	2810	-0-	-259	B	-0-	606	2	2204	3	N	-0-			-0-
06	2970	X	2102	-0-	-868	B	-0-	457	2	1645	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	1925	-0-	-1113	B	-0-	397	2	1528	3	N	-0-			-0-
08	2821	X	1860	-0-	-961	B	-0-	400	2	1460	3	N	-0-			-0-
09	2730	X	1669	-0-	-1061	B	-0-	380	2	1289	3	N	-0-			-0-
10	2821	X	1782	-0-	-1039	B	-0-	440	2	1342	3	N	-0-			-0-
11	2100	X	1919	-0-	-181	B	-0-	445	2	1474	3	N	-0-			-0-
*12	1947	X	1947	-0-	-0-	B	-0-	533	2	1414	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	6	2	32	3	N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	6	2	21	3	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	14	2	49	3	N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	23	2	85	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	10	2	38	3	N	-0-			-0-
08	93	N	40	-0-	-53	B	-0-	9	2	31	3	N	-0-			-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	12	2	40	3	N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-			-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	10	2	35	3	N	-0-			-0-
12	62	N	43	-0-	-19	B	-0-	12	1	31	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ONEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4863	-0-	-1120 B	-0-	837	2	4026	3	N	-0-			-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0- B	-0-	1163	2	4055	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4531	-0-	-429 B	-0-	994	2	3537	3	N	-0-			-0-
04	4800	X	4625	-0-	-175 B	-0-	1011	2	3614	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	4804	-0-	-776 B	-0-	1036	2	3768	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	4331	-0-	-1069 B	-0-	942	2	3389	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	2901	-0-	-2679 B	-0-	598	2	2303	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	2837	-0-	-1968 B	-0-	610	2	2227	3	N	-0-			-0-
09	6522	X	6522	-0-	-0- B	-0-	1484	2	5038	3	N	-0-			-0-
10	5326	X	5326	-0-	-0- B	-0-	1315	2	4011	3	N	-0-			-0-
11	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	1256	2	4154	3	N	-0-			-0-
12	6603	X	2916	-0-	-3687 B	-0-	799	2	2117	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4439	X	4439	-0-	-0- B	-0-	764	2	3675	3	N	-0-			-0-
02	3635	X	3635	-0-	-0- B	-0-	810	2	2825	3	N	-0-			-0-
03	3961	X	3961	-0-	-0- B	-0-	869	2	3092	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3692	-0-	-598 B	-0-	807	2	2885	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	3844	-0-	-589 B	-0-	829	2	3015	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	3380	-0-	-910 B	-0-	735	2	2645	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	2885	-0-	-1083 B	-0-	595	2	2290	3	N	-0-			-0-
08	3968	X	3144	-0-	-824 B	-0-	676	2	2468	3	N	-0-			-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0- B	-0-	911	2	3094	3	N	-0-			-0-
10	3970	X	3970	-0-	-0- B	-0-	980	2	2990	3	N	-0-			-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0- B	-0-	863	2	2854	3	N	-0-			-0-
12	4154	X	3396	-0-	-758 B	-0-	930	2	2466	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2691	-0-	-502 B	-0-	463	2	2228	3	N	-0-			-0-
02	2784	X	2274	-0-	-510 B	-0-	507	2	1767	3	N	-0-			-0-
03	2976	X	2222	-0-	-754 B	-0-	487	2	1735	3	N	-0-			-0-
04	2610	X	2430	-0-	-180 B	-0-	531	2	1899	3	N	-0-			-0-
05	2697	X	2552	-0-	-145 B	-0-	550	2	2002	3	N	-0-			-0-
06	2610	X	2364	-0-	-246 B	-0-	514	2	1850	3	N	-0-			-0-
07	2511	X	2403	-0-	-108 B	-0-	496	2	1907	3	N	-0-			-0-
08	2542	X	2432	-0-	-110 B	-0-	523	2	1909	3	N	-0-			-0-
09	2460	X	2247	-0-	-213 B	-0-	511	2	1736	3	N	-0-			-0-
10	2542	X	2347	-0-	-195 B	-0-	579	2	1768	3	N	-0-			-0-
11	2370	X	2129	-0-	-241 B	-0-	494	2	1635	3	N	-0-			-0-
12	2418	X	1446	-0-	-972 B	-0-	396	2	1050	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	7	-0-	-3 B	-0-	2	2	5	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1 B	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1664	-0-	-196 B	-0-	286	2	1378	3	N	-0-					-0-
02	1740	N	1670	-0-	-70 B	-0-	372	2	1298	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1701	-0-	-97 B	-0-	373	2	1328	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1612	-0-	-8 B	-0-	352	2	1260	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1664	-0-	-134 B	-0-	359	2	1305	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18 B	-0-	355	2	1277	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1566	-0-	-108 B	-0-	323	2	1243	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1569	-0-	-105 B	-0-	337	2	1232	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1528	-0-	-92 B	-0-	348	2	1180	3	N	-0-					-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	400	2	1220	3	N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	414	2	1369	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	825	-0-	-756 B	-0-	226	2	599	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2625	X	2625	-0-	-0- B	-0-	452	2	2173	3	N	-0-					-0-
02	2581	X	2477	-0-	-104 B	-0-	552	2	1925	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2645	-0-	-114 B	-0-	580	2	2065	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2603	-0-	-67 B	-0-	569	2	2034	3	N	-0-					-0-
05	2635	X	2604	-0-	-31 B	-0-	562	2	2042	3	N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0- B	-0-	570	2	2050	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	2665	-0-	-32 B	-0-	550	2	2115	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2664	-0-	-33 B	-0-	573	2	2091	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2557	-0-	-53 B	-0-	582	2	1975	3	N	-0-					-0-
10	2697	X	1969	-0-	-728 B	-0-	486	2	1483	3	N	-0-					-0-
11	2610	X	2257	-0-	-353 B	-0-	524	2	1733	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	1359	-0-	-1307 B	-0-	372	2	987	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ONEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4555	-0-	-1986	B	-0-	784	2	3771	3	N	-0-					-0-
02	6032	X	4968	-0-	-1064	B	-0-	1107	2	3861	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5685	-0-	-19	B	-0-	1247	2	4438	3	N	-0-					-0-
04	4996	X	4996	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	3904	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	4944	-0-	-357	B	-0-	1066	2	3878	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4685	-0-	-805	B	-0-	1019	2	3666	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	4829	-0-	-844	B	-0-	996	2	3833	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	4688	-0-	-985	B	-0-	1008	2	3680	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4517	-0-	-493	B	-0-	1028	2	3489	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4463	-0-	-466	B	-0-	1102	2	3361	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4300	-0-	-380	B	-0-	998	2	3302	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4100	-0-	-736	B	-0-	1123	2	2977	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	549	-0-	-40	B	-0-	94	2	455	3	N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	111	2	386	3	N	-0-					-0-
03	620	N	521	-0-	-99	B	-0-	114	2	407	3	N	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	B	-0-	106	2	379	3	N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	B	-0-	104	2	377	3	N	-0-					-0-
06	510	N	449	-0-	-61	B	-0-	98	2	351	3	N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	B	-0-	94	2	362	3	N	-0-					-0-
08	496	N	446	-0-	-50	B	-0-	96	2	350	3	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	B	-0-	97	2	331	3	N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	B	-0-	106	2	325	3	N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	B	-0-	97	2	322	3	N	-0-					-0-
12	434	N	384	-0-	-50	B	-0-	105	2	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	862	-0-	-161	B	-0-	148	2	714	3	N	-0-					-0-
02	1015	N	831	-0-	-184	B	-0-	185	2	646	3	N	-0-					-0-
03	961	N	865	-0-	-96	B	-0-	190	2	675	3	N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	189	2	676	3	N	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31	B	-0-	187	2	681	3	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	195	2	701	3	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	188	2	724	3	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-	196	2	717	3	N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	207	2	703	3	N	-0-					-0-
10	899	N	894	-0-	-5	B	-0-	221	2	673	3	N	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	203	2	674	3	N	-0-					-0-
12	930	N	705	-0-	-225	B	-0-	193	2	512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

01	2616	X	2616	-0-	-0-	B	-0-	450	2	2166	3	N	-0-			-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	B	-0-	427	2	1491	3	N	-0-			-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	427	2	1519	3	N	-0-			-0-
04	1920	N	1784	-0-	-136	B	-0-	390	2	1394	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	979	-0-	-1005	B	-0-	211	2	768	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	787	-0-	-1103	B	-0-	171	2	616	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1206	-0-	-623	B	-0-	249	2	957	3	N	-0-			-0-
08	992	N	771	-0-	-221	B	-0-	166	2	605	3	N	-0-			-0-
09	780	N	526	-0-	-254	B	-0-	120	2	406	3	N	-0-			-0-
10	3362	X	3362	-0-	-0-	B	-0-	830	2	2532	3	N	-0-			-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	304	2	1006	3	N	-0-			-0-
12	558	N	249	-0-	-309	B	-0-	68	2	181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

01	4216	X	3996	-0-	-220	B	-0-	688	2	3308	3	N	-0-			-0-
02	3944	X	3712	-0-	-232	B	-0-	827	2	2885	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	3813	-0-	-403	B	-0-	836	2	2977	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	3510	-0-	-570	B	-0-	767	2	2743	3	N	-0-			-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	B	-0-	942	2	3426	3	N	-0-			-0-
06	4479	X	4479	-0-	-0-	B	-0-	974	2	3505	3	N	-0-			-0-
07	4203	X	4203	-0-	-0-	B	-0-	867	2	3336	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	4033	-0-	-183	B	-0-	867	2	3166	3	N	-0-			-0-
09	4080	X	3812	-0-	-268	B	-0-	867	2	2945	3	N	-0-			-0-
10	4216	X	3880	-0-	-336	B	-0-	958	2	2922	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	3673	-0-	-407	B	-0-	853	2	2820	3	N	-0-			-0-
12	4216	X	2186	-0-	-2030	B	-0-	599	2	1587	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	35	2	168	3	N	-0-			-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	15	2	52	3	N	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	192	2	685	3	N	-0-			-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	480	2	1715	3	N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

01	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	433	2	2084	3	N	-0-			-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	513	2	1788	3	N	-0-			-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	471	2	1677	3	N	-0-			-0-
04	2430	N	2215	-0-	-215 B	-0-	484	2	1731	3	N	-0-			-0-
05	2449	N	2076	-0-	-373 B	-0-	448	2	1628	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1949	-0-	-121 B	-0-	424	2	1525	3	N	-0-			-0-
07	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	504	2	1938	3	N	-0-			-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	503	2	1838	3	N	-0-			-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	487	2	1653	3	N	-0-			-0-
10	2449	N	2066	-0-	-383 B	-0-	510	2	1556	3	N	-0-			-0-
11	2280	N	2054	-0-	-226 B	-0-	476	2	1578	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	1337	-0-	-864 B	-0-	366	2	971	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3947	-0-	-21	B	-0-	679	2	3268	3	N	-0-			-0-
02	3712	X	3567	-0-	-145	B	-0-	795	2	2772	3	N	-0-			-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	B	-0-	892	2	3177	3	N	-0-			-0-
04	3879	X	3879	-0-	-0-	B	-0-	848	2	3031	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3845	-0-	-92	B	-0-	829	2	3016	3	N	-0-			-0-
06	3840	X	3790	-0-	-50	B	-0-	824	2	2966	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3887	-0-	-81	B	-0-	802	2	3085	3	N	-0-			-0-
08	3968	X	3933	-0-	-35	B	-0-	846	2	3087	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	3690	-0-	-150	B	-0-	840	2	2850	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3835	-0-	-71	B	-0-	947	2	2888	3	N	-0-			-0-
11	3810	X	3711	-0-	-99	B	-0-	861	2	2850	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	3604	-0-	-333	B	-0-	987	2	2617	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	112	2	539	3	N	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	125	2	436	3	N	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	145	2	515	3	N	-0-			-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	149	2	533	3	N	-0-			-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	152	2	554	3	N	-0-			-0-
06	630	N	625	-0-	-5	B	-0-	136	2	489	3	N	-0-			-0-
07	713	N	500	-0-	-213	B	-0-	103	2	397	3	N	-0-			-0-
08	713	N	576	-0-	-137	B	-0-	124	2	452	3	N	-0-			-0-
09	630	N	607	-0-	-23	B	-0-	138	2	469	3	N	-0-			-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	177	2	539	3	N	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	169	2	559	3	N	-0-			-0-
12	620	N	243	-0-	-377	B	-0-	67	2	176	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-	624	2	3003	3	N	-0-			-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	B	-0-	772	2	2693	3	N	-0-			-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	B	-0-	801	2	2850	3	N	-0-			-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	B	-0-	771	2	2755	3	N	-0-			-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	B	-0-	779	2	2833	3	N	-0-			-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	B	-0-	764	2	2750	3	N	-0-			-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	B	-0-	744	2	2864	3	N	-0-			-0-
08	3612	X	3612	-0-	-0-	B	-0-	777	2	2835	3	N	-0-			-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	B	-0-	797	2	2707	3	N	-0-			-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	B	-0-	878	2	2679	3	N	-0-			-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	B	-0-	812	2	2690	3	N	-0-			-0-
12	3503	X	3410	-0-	-93	B	-0-	934	2	2476	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	16432	-0-	-680	B	-0-	2827	2	13605	3	N	-0-					-0-
02	16849	X	16395	-0-	-454	B	-0-	3654	2	12741	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	17188	-0-	-823	B	-0-	3770	2	13418	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	16301	-0-	-1129	B	-0-	3563	2	12738	3	N	-0-					-0-
05	17794	X	15071	-0-	-2723	B	-0-	3250	2	11821	3	N	-0-					-0-
06	16950	X	16706	-0-	-244	B	-0-	3633	2	13073	3	N	-0-					-0-
07	17515	X	16581	-0-	-934	B	-0-	3420	2	13161	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	16270	-0-	-904	B	-0-	3499	2	12771	3	N	-0-					-0-
09	16710	X	15652	-0-	-1058	B	-0-	3561	2	12091	3	N	-0-					-0-
10	17267	X	16389	-0-	-878	B	-0-	4046	2	12343	3	N	-0-					-0-
11	16710	X	15500	-0-	-1210	B	-0-	3597	2	11903	3	N	-0-					-0-
12	16585	X	12262	-0-	-4323	B	-0-	3358	2	8904	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2098	-0-	-289	B	-0-	361	2	1737	3	N	-0-					-0-
02	2146	N	1855	-0-	-291	B	-0-	413	2	1442	3	N	-0-					-0-
03	2916	N	2916	-0-	-0-	B	-0-	640	2	2276	3	N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	B	-0-	448	2	1601	3	N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	B	-0-	562	2	2044	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2066	-0-	-694	B	-0-	449	2	1617	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1983	-0-	-125	B	-0-	409	2	1574	3	N	-0-					-0-
08	2604	N	2154	-0-	-450	B	-0-	463	2	1691	3	N	-0-					-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	577	2	1960	3	N	-0-					-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	514	2	1567	3	N	-0-					-0-
11	2070	N	1817	-0-	-253	B	-0-	422	2	1395	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	1370	-0-	-1265	B	-0-	375	2	995	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	648	-0-	-406	B	-0-	111	2	537	3	N	-0-					-0-
02	609	N	494	-0-	-115	B	-0-	110	2	384	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	537	-0-	-703	B	-0-	118	2	419	3	N	-0-					-0-
04	630	N	457	-0-	-173	B	-0-	100	2	357	3	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	133	2	484	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	126	2	454	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	106	2	409	3	N	-0-					-0-
08	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	111	2	406	3	N	-0-					-0-
09	570	N	53	-0-	-517	B	-0-	12	2	41	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	508	2	1682	3	N	-0-					-0-
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	B	-0-	659	2	1748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	358	2	1722	3	N	-0-			-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	453	2	1581	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	1456	-0-	-807 B	-0-	319	2	1137	3	N	-0-			-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	476	2	1701	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	1169	-0-	-1001 B	-0-	252	2	917	3	N	-0-			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	485	2	1745	3	N	-0-			-0-
07	2263	N	2033	-0-	-230 B	-0-	419	2	1614	3	N	-0-			-0-
08	1178	N	735	-0-	-443 B	-0-	158	2	577	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	588	-0-	-1632 B	-0-	134	2	454	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	580	-0-	-1466 B	-0-	143	2	437	3	N	-0-			-0-
11	720	N	338	-0-	-382 B	-0-	79	2	259	3	N	-0-			-0-
*12	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	181	2	479	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1545	-0-	-160 B	-2716	266	2	1279	3	N	-0-			-0-
02	1363	N	1184	-0-	-179 B	-2716	264	2	920	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1204	-0-	-222 B	-2716	264	2	940	3	N	-0-			-0-
04	1500	N	1065	-0-	-435 B	-2716	233	2	832	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	886	-0-	-385 B	-2716	191	2	695	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	845	-0-	-325 B	-2716	184	2	661	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	643	-0-	-473 B	-2716	133	2	510	3	N	-0-			-0-
08	899	N	540	-0-	-359 B	-2716	116	2	424	3	N	-0-			-0-
09	840	N	654	-0-	-186 B	-2716	149	2	505	3	N	-0-			-0-
10	651	N	611	-0-	-40 B	-2716	151	2	460	3	N	-0-			-0-
11	510	N	655	-0-	145 B	-2571	152	2	503	3	N	-0-			-0-
12	682	N	171	-0-	-511 B	-2571	47	2	124	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	965	-0-	-709 B	-0-	166	2	799	3	N	-0-			-0-
02	928	N	863	-0-	-65 B	-0-	192	2	671	3	N	-0-			-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	221	2	787	3	N	-0-			-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	341	2	1220	3	N	-0-			-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	446	2	1623	3	N	-0-			-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	429	2	1542	3	N	-0-			-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	411	2	1580	3	N	-0-			-0-
08	2077	N	2001	-0-	-76 B	-0-	430	2	1571	3	N	-0-			-0-
09	1980	N	1900	-0-	-80 B	-0-	432	2	1468	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1931	-0-	-53 B	-0-	477	2	1454	3	N	-0-			-0-
11	1950	N	1863	-0-	-87 B	-0-	433	2	1430	3	N	-0-			-0-
*12	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	558	2	1481	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	130	2	628	3	N	-0-			-0-
02	638	N	620	-0-	-18 B	-0-	138	2	482	3	N	-0-			-0-
03	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	145	2	517	3	N	-0-			-0-
04	720	N	626	-0-	-94 B	-0-	137	2	489	3	N	-0-			-0-
05	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	136	2	493	3	N	-0-			-0-
06	630	N	552	-0-	-78 B	-0-	120	2	432	3	N	-0-			-0-
07	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	125	2	481	3	N	-0-			-0-
08	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	132	2	481	3	N	-0-			-0-
09	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	133	2	453	3	N	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	148	2	450	3	N	-0-			-0-
11	600	N	583	-0-	-17 B	-0-	136	2	447	3	N	-0-			-0-
12	620	N	397	-0-	-223 B	-0-	109	2	288	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4007	-0-	-116 B	-0-	689	2	3318	3	N	-0-			-0-
02	3857	X	2450	-0-	-1407 B	-0-	546	2	1904	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	2719	-0-	-1404 B	-0-	596	2	2123	3	N	-0-			-0-
04	3870	X	3047	-0-	-823 B	-0-	666	2	2381	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3070	-0-	-929 B	-0-	662	2	2408	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3012	-0-	-858 B	-0-	655	2	2357	3	N	-0-			-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	661	2	2543	3	N	-0-			-0-
08	3371	X	3371	-0-	-0- B	-0-	725	2	2646	3	N	-0-			-0-
09	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	904	2	3070	3	N	-0-			-0-
10	3895	X	3895	-0-	-0- B	-0-	962	2	2933	3	N	-0-			-0-
11	3802	X	3802	-0-	-0- B	-0-	882	2	2920	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	2888	-0-	-1204 B	-0-	791	2	2097	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6910	-0-	-561 B	-0-	1189	2	5721	3	N	-0-			-0-
02	7115	X	7115	-0-	-0- B	-0-	1586	2	5529	3	N	-0-			-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0- B	-0-	1601	2	5698	3	N	-0-			-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0- B	-0-	1501	2	5368	3	N	-0-			-0-
05	8628	X	8628	-0-	-0- B	-0-	1861	2	6767	3	N	-0-			-0-
06	8111	X	8111	-0-	-0- B	-0-	1764	2	6347	3	N	-0-			-0-
07	7595	X	7171	-0-	-424 B	-0-	1479	2	5692	3	N	-0-			-0-
08	8618	X	6986	-0-	-1632 B	-0-	1502	2	5484	3	N	-0-			-0-
09	8340	X	6558	-0-	-1782 B	-0-	1492	2	5066	3	N	-0-			-0-
10	8618	X	7205	-0-	-1413 B	-0-	1779	2	5426	3	N	-0-			-0-
11	8100	X	6619	-0-	-1481 B	-0-	1536	2	5083	3	N	-0-			-0-
12	7161	X	5281	-0-	-1880 B	-0-	1446	2	3835	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ONEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	1706	-0-	-2603 B	-0-	293	2	1413	3	N	-0-			-0-
02	4031	X	3436	-0-	-595 B	-0-	766	2	2670	3	N	-0-			-0-
03	4309	X	3305	-0-	-1004 B	-0-	725	2	2580	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	2832	-0-	-1158 B	-0-	619	2	2213	3	N	-0-			-0-
05	3658	X	3190	-0-	-468 B	-0-	688	2	2502	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	2953	-0-	-587 B	-0-	642	2	2311	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3136	-0-	-522 B	-0-	647	2	2489	3	N	-0-			-0-
08	3317	X	3278	-0-	-39 B	-0-	705	2	2573	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	2271	-0-	-819 B	-0-	517	2	1754	3	N	-0-			-0-
10	3452	X	3452	-0-	-0- B	-0-	852	2	2600	3	N	-0-			-0-
11	3180	X	3069	-0-	-111 B	-0-	712	2	2357	3	N	-0-			-0-
12	3286	X	2323	-0-	-963 B	-0-	636	2	1687	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

01	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	168	2	810	3	N	-0-			-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	236	2	823	3	N	-0-			-0-
03	961	N	840	-0-	-121 B	-0-	184	2	656	3	N	-0-			-0-
04	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	200	2	713	3	N	-0-			-0-
05	1147	N	917	-0-	-230 B	-0-	198	2	719	3	N	-0-			-0-
06	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	187	2	674	3	N	-0-			-0-
07	930	N	906	-0-	-24 B	-0-	187	2	719	3	N	-0-			-0-
08	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	194	2	709	3	N	-0-			-0-
09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	199	2	677	3	N	-0-			-0-
10	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	219	2	667	3	N	-0-			-0-
11	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	205	2	677	3	N	-0-			-0-
12	899	N	883	-0-	-16 B	-0-	242	2	641	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ONEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4154	-0-	-372 B	-0-	714	2	3440	3	N	-0-			-0-
02	4234	X	4091	-0-	-143 B	-0-	912	2	3179	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	4219	-0-	-307 B	-0-	925	2	3294	3	N	-0-			-0-
04	4230	X	4049	-0-	-181 B	-0-	885	2	3164	3	N	-0-			-0-
05	4371	X	3988	-0-	-383 B	-0-	860	2	3128	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	3726	-0-	-504 B	-0-	810	2	2916	3	N	-0-			-0-
07	4371	X	3762	-0-	-609 B	-0-	776	2	2986	3	N	-0-			-0-
08	4216	X	3726	-0-	-490 B	-0-	801	2	2925	3	N	-0-			-0-
09	4050	X	3520	-0-	-530 B	-0-	801	2	2719	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3564	-0-	-435 B	-0-	880	2	2684	3	N	-0-			-0-
11	3720	X	3348	-0-	-372 B	-0-	777	2	2571	3	N	-0-			-0-
12	3751	X	2064	-0-	-1687 B	-0-	565	2	1499	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERBY GAS UNIT WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19584	X	19584	-0-	-0- B	-0-	3369	2	16215	3	N	-0-			-0-
02	18656	X	18656	-0-	-0- B	-0-	4158	2	14498	3	N	-0-			-0-
03	19842	X	19842	-0-	-0- B	-0-	4352	2	15490	3	N	-0-			-0-
04	18981	X	18981	-0-	-0- B	-0-	4149	2	14832	3	N	-0-			-0-
05	19626	X	19626	-0-	-0- B	-0-	4233	2	15393	3	N	-0-			-0-
06	18613	X	18613	-0-	-0- B	-0-	4048	2	14565	3	N	-0-			-0-
07	18755	X	18380	-0-	-375 B	-0-	3791	2	14589	3	N	-0-			-0-
08	19112	X	19112	-0-	-0- B	-0-	4110	2	15002	3	N	-0-			-0-
09	18191	X	18191	-0-	-0- B	-0-	4139	2	14052	3	N	-0-			-0-
10	19099	X	19099	-0-	-0- B	-0-	4715	2	14384	3	N	-0-			-0-
11	18612	X	18612	-0-	-0- B	-0-	4320	2	14292	3	N	-0-			-0-
12	18755	X	14844	-0-	-3911 B	-0-	4066	2	10778	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 223,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	367	-0-	-9367 B	-0-	63	2	304	3	N	-0-			-0-
02	9106	X	-0-	-0-	-9106 B	-0-					N	-0-			-0-
03	9734	X	-0-	-0-	-9734 B	-0-					N	-0-			-0-
04	9420	X	-0-	-0-	-9420 B	-0-					N	-0-			-0-
05	7223	X	6	-0-	-7217 B	-0-	1	2	5	3	N	-0-			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	6	X	4	-0-	-2 B	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5805	-0-	-612 B	-0-	998	2	4807	3	N	-0-			-0-
02	6061	X	5307	-0-	-754 B	-0-	1183	2	4124	3	N	-0-			-0-
03	6479	X	6052	-0-	-427 B	-0-	1327	2	4725	3	N	-0-			-0-
04	6270	X	5899	-0-	-371 B	-0-	1289	2	4610	3	N	-0-			-0-
05	6262	X	5945	-0-	-317 B	-0-	1282	2	4663	3	N	-0-			-0-
06	5850	X	5545	-0-	-305 B	-0-	1206	2	4339	3	N	-0-			-0-
07	6107	X	5400	-0-	-707 B	-0-	1114	2	4286	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	5409	-0-	-698 B	-0-	1163	2	4246	3	N	-0-			-0-
09	5910	X	5107	-0-	-803 B	-0-	1162	2	3945	3	N	-0-			-0-
10	5952	X	5407	-0-	-545 B	-0-	1335	2	4072	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	5384	-0-	-166 B	-0-	1249	2	4135	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	4488	-0-	-906 B	-0-	1229	2	3259	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1133	-0-	-975 B	-0-	195	2	938	3	N	-0-			-0-
02	1972	X	418	-0-	-1554 B	-0-	93	2	325	3	N	-0-			-0-
03	2108	X	508	-0-	-1600 B	-0-	111	2	397	3	N	-0-			-0-
04	2040	X	391	-0-	-1649 B	-0-	85	2	306	3	N	-0-			-0-
05	2108	X	297	-0-	-1811 B	-0-	64	2	233	3	N	-0-			-0-
06	1110	X	516	-0-	-594 B	-0-	112	2	404	3	N	-0-			-0-
07	496	X	325	-0-	-171 B	-0-	67	2	258	3	N	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	99	2	361	3	N	-0-			-0-
09	510	N	444	-0-	-66 B	-0-	101	2	343	3	N	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	140	2	426	3	N	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	137	2	452	3	N	-0-			-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	453	2	1201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3142	X	3142	-0-	-0-	B	-0-	540	2	2602	3	N	-0-			-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	B	-0-	854	2	2978	3	N	-0-			-0-
03	3593	X	3593	-0-	-0-	B	-0-	788	2	2805	3	N	-0-			-0-
04	3856	X	3856	-0-	-0-	B	-0-	843	2	3013	3	N	-0-			-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	B	-0-	835	2	3038	3	N	-0-			-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	B	-0-	824	2	2965	3	N	-0-			-0-
07	3827	X	3827	-0-	-0-	B	-0-	789	2	3038	3	N	-0-			-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	B	-0-	818	2	2986	3	N	-0-			-0-
09	3588	X	3588	-0-	-0-	B	-0-	816	2	2772	3	N	-0-			-0-
10	3375	X	3375	-0-	-0-	B	-0-	833	2	2542	3	N	-0-			-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	B	-0-	789	2	2609	3	N	-0-			-0-
*12	2451	X	2451	-0-	-0-	B	-0-	671	2	1780	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12214	X	7148	-0-	-5066	B	-0-	1229	2	5919	3	N	-0-			-0-
02	11426	X	7188	-0-	-4238	B	-0-	1602	2	5586	3	N	-0-			-0-
03	10695	X	5719	-0-	-4976	B	-0-	1254	2	4465	3	N	-0-			-0-
04	7860	X	5155	-0-	-2705	B	-0-	1127	2	4028	3	N	-0-			-0-
05	8299	X	8299	-0-	-0-	B	-0-	1790	2	6509	3	N	-0-			-0-
06	7440	X	5174	-0-	-2266	B	-0-	1125	2	4049	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	6940	-0-	-748	B	-0-	1431	2	5509	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	7125	-0-	-1183	B	-0-	1532	2	5593	3	N	-0-			-0-
09	8040	X	6400	-0-	-1640	B	-0-	1456	2	4944	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	4945	-0-	-3363	B	-0-	1221	2	3724	3	N	-0-			-0-
11	6900	X	4940	-0-	-1960	B	-0-	1147	2	3793	3	N	-0-			-0-
*12	7223	X	7223	-0-	-0-	B	-0-	1978	2	5245	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA CCS LLC 100116
ONEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	X	1851	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1689	3	Y	-0-					-0-
02	4716	X	4716	-0-	-0-	B	-0-	535	1	4181	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	B	-0-	559	1	2696	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	725	-0-	-1075	B	-0-	206	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1700	-0-	-191	B	-0-	213	1	1487	3	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1578	-0-	-252	B	-0-	203	1	1375	3	Y	-0-					-0-
07	4095	X	4095	-0-	-0-	B	-0-	632	1	3463	3	Y	-0-					-0-
08	3255	X	1346	-0-	-1909	B	-0-	161	1	1185	3	Y	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	B	-0-	692	1	1886	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2345	-0-	-1747	B	-0-	663	1	1682	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	627	-0-	-3333	B	-0-	36	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	179	-0-	-3913	B	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	5485	X	5485	-0-	-0-	B	-0-	622	1	4863	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	1091	-0-	-3342	B	-0-	187	1	904	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	81	-0-	-4209	B	-0-	23	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	7058	X	7058	-0-	-0-	B	-0-	883	1	6175	3	Y	-0-					-0-
06	6119	X	6119	-0-	-0-	B	-0-	786	1	5333	3	Y	-0-					-0-
07	5859	X	2484	-0-	-3375	B	-0-	383	1	2101	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		436	-0-	436	B	436	52	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		212	-0-	212	B	648	57	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		91	-0-	91	B	739	26	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4443	-0-	4443	B	5182	256	1	4187	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3363	-0-	3363	B	8545	177	1	3186	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	19	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	748	X	748	-0-	-0-	B	-0-	85	1	663	3	Y	-0-			-0-
03	1116	X	37	-0-	-1079	B	-0-	6	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	1352	X	1352	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1178	3	Y	-0-			-0-
07	1857	X	1857	-0-	-0-	B	-0-	287	1	1570	3	Y	-0-			-0-
08	555	X	555	-0-	-0-	B	-0-	67	1	488	3	Y	-0-			-0-
09	1350	X	590	-0-	-760	B	-0-	158	1	432	3	Y	-0-			-0-
10	1860	X	457	-0-	-1403	B	-0-	129	1	328	3	Y	-0-			-0-
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	1860	X	27	-0-	-1833	B	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	116	-0-	-3108	B	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	6699	X	2546	-0-	-4153	B	-0-	289	1	2257	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	197	-0-	-6964	B	-0-	34	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	B	-0-	431	1	3013	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	320	-0-	-2320	B	-0-	41	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	2728	X	1116	-0-	-1612	B	-0-	172	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	6158	X	6158	-0-	-0-	B	-0-	738	1	5420	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1829	-0-	-1501	B	-0-	491	1	1338	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	5970	X	1853	-0-	-4117	B	-0-	107	1	1746	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	672	-0-	-5497	B	-0-	35	1	637	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 293017 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630

01	961	N	915	-0-	-46	B	-0-	157	2	758	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	233	2	811	3	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	195	2	694	3	N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	222	2	792	3	N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	263	2	956	3	N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	B	-0-	200	2	720	3	N	-0-					-0-
07	961	N	771	-0-	-190	B	-0-	144	2	555	3	N	65					65
								72	9									
08	961	N	669	-0-	-292	B	-0-	144	2	525	3	N	-0-					65
09	930	N	671	-0-	-259	B	-0-	153	2	518	3	N	-0-					65
10	775	N	568	-0-	-207	B	-0-	140	2	428	3	N	-0-					65
11	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	263	2	869	3	N	-0-					65
12	682	N	259	-0-	-423	B	-0-	71	2	188	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
BENHAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS 70987 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
PALOMA OPERATING, LLC 100344
BRINKOETER WELL #: 1 RRCID -> 298264 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4118		1884	-0-	-2234	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
11	4260		2110	-0-	-2150	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
12	4402	NO RPT		-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
G.A. RAY WELL #: 2 RRCID -> 294756 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402		12	-0-	-4390	67068	12	3			N	-0-					-0-
02	4118		52	-0-	-4066	63002	52	3			N	-0-					-0-
03	4402		61	-0-	-4341	58661	61	3			N	-0-					-0-
04	4260		71	-0-	-4189	54472	71	3			N	-0-					-0-
05	4402		-0-	-0-	-4402	50070					N	-0-					-0-
06	4260		-0-	-0-	-4260	45810					N	-0-					-0-
07	4402		-0-	-0-	-4402	41408					N	-0-					-0-
08	4402		-0-	-0-	-4402	37006					N	-0-					-0-
09	4260		-0-	-0-	-4260	32746					N	-0-					-0-
10	0	# NO RPT		-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
11	0	# NO RPT		-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-
12	0	# NO RPT		-0-	-0-	32746					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	#	4328	-0-	-2089	-0-	602	1	3726	2	N	-0-					-0-
02	4785	#	4051	-0-	-734	-0-	646	1	3405	2	N	-0-					-0-
03	5115	#	2606	-0-	-2509	-0-	512	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	4890	#	350	-0-	-4540	-0-	282	1	68	2	N	-0-					-0-
05	4836	#	392	-0-	-4444	-0-	292	1	100	2	N	-0-					-0-
06	4200	#	2981	-0-	-1219	-0-	763	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	4340	#	1739	-0-	-2601	-0-	735	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	2904	R	2904	-0-	-0-	-0-	905	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	2970	#	1792	-0-	-1178	-0-	576	1	1216	2	N	-0-					-0-
10	3069	#	1578	-0-	-1491	-0-	463	1	1115	2	N	-0-					-0-
11	2970	#	1508	-0-	-1462	-0-	426	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	2914	#	1331	-0-	-1583	-0-	370	1	961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	57	-0-	-5 B	-43	57	2			Y	-0-					-0-
02	58 #	56	-0-	-2 B	-45	56	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-37		CANCELLED UNDERAGE ->	-8											
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-99					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-99					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-99					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-99					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-99					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-99					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-62		CANCELLED UNDERAGE ->	-37											
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-62					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-62					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-62					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-62					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 50 RRCID -> 293337 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5500 A) 71802 456 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 36 RRCID -> 281946 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5448 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 48 RRCID -> 290708 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5661 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ORO RESOURCES, LLC 626507
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	77	2	168	9	Y	153	149	1			52
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					Y	82	86	1			48
03	1209	#	351	-0-	-858	-0-	220	2	131	9	Y	119	113	1			54
04	1170	#	352	-0-	-818	-0-	287	2	65	9	Y	59	83	1			30
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	15	1			15
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	1			12
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	1			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) //CONT.// 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 015056
ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					33
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					33
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					33
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					33
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					46
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					46
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					46
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					46
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TORRENT OIL LLC 862645
DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	110	-0-	110	110	110	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CENTRAL GULF PETROLEUM INC //CONT.// 100403
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CENTRAL GULF PETROLEUM INC //CONT.// 100403
BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	220	-0-	220	220	220	1		N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CXL ENERGY LLC 195770
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	765	-0-	-785	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	730	-0-	-620	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	0	N	781	-0-	781	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	30	1	234	2	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	17	1	172	2	N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	132	1	1671	2	N	-0-				-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	143	1	1784	2	N	-0-				-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	6	1	66	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024 - WELL PLUGGED 03/25/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2024 - WELL PLUGGED 04/05/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	-0-					-0-
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2024 - WELL PLUGGED 05/02/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

01	558	N	474	-0-	-84	-0-	49	1	425	2	Y	-0-				5
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	2	Y	-0-				5
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	56	1	580	2	Y	-0-				5
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	40	1	403	2	Y	-0-				5
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	42	1	431	2	Y	-0-				5
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	44	1	479	2	Y	-0-				5
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	Y	-0-				5
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	Y	-0-				5
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	30	1	389	2	Y	-0-				5
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	30	1	374	2	Y	-0-				5
11	450	N	326	-0-	-124	-0-	24	1	302	2	Y	-0-				5
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	33	1	384	2	Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-				47
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-				47
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-				47
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	N	-0-				47
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-				47
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				47
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	2	N	-0-				47
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-				47
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-				47
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	N	-0-				47
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-				47
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-				47

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1721	-0-	-201	-0-		263	1	1450	2	N	7					262
								8	9									
02	1624	N	1586	-0-	-38	-0-		250	1	1336	2	N	-0-					262
03	1798	N	1303	-0-	-495	-0-		210	1	1093	2	N	-0-					262
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-		254	1	1475	2	N	-0-					262
05	1705	N	1650	-0-	-55	-0-		249	1	1397	2	N	4	123	1			143
								4	9									
06	1260	N	1118	-0-	-142	-0-		146	1	972	2	N	-0-					143
07	1798	N	1524	-0-	-274	-0-		231	1	1293	2	N	-0-					143
08	1643	N	1304	-0-	-339	-0-		214	1	1090	2	N	-0-					143
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		247	1	1258	2	N	4					147
								4	9									
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-		262	1	1407	2	N	5					152
								6	9									
11	1260	N	256	-0-	-1004	-0-		256	1			N	-0-					152
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-		258	1	1286	2	N	2					154
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	777	-0-	-122	-0-		79	1	695	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-		91	1	698	2	Y	4	3	1			6
								4	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-		73	1	750	2	Y	15					21
								17	9									
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-		68	1	691	2	Y	5	6	1			20
								6	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-		76	1	782	2	Y	13	10	1			23
								14	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-		76	1	839	2	Y	-0-	3	1			20
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-		77	1	795	2	Y	3	3	1			20
								3	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-		64	1	843	2	Y	-0-	4	1			16
09	930	N	831	-0-	-99	-0-		58	1	771	2	Y	2					18
								2	9									
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-		67	1	850	2	Y	3	4	1			17
								3	9									
11	870	N	775	-0-	-95	-0-		57	1	715	2	Y	3	1	1			19
								3	9									
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-		74	1	871	2	Y	1	4	1			16
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

01	713	N	653	-0-	-60	-0-	67	1	583	2	Y	3	4	1				12
							3	9										
02	638	N	579	-0-	-59	-0-	66	1	509	2	Y	4	4	1				12
							4	9										
03	620	N	211	-0-	-409	-0-	18	1	186	2	Y	6						18
							7	9										
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	129	1	1309	2	Y	5	6	1				17
							6	9										
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	114	1	1171	2	Y	8	9	1				16
							9	9										
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	90	1	995	2	Y	-0-	3	1				13
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	111	1	1137	2	Y	3	3	1				13
							3	9										
08	1302	N	970	-0-	-332	-0-	68	1	902	2	Y	-0-	4	1				9
09	1080	N	973	-0-	-107	-0-	68	1	903	2	Y	2						11
							2	9										
10	1240	N	811	-0-	-429	-0-	59	1	749	2	Y	3	4	1				10
							3	9										
11	930	N	752	-0-	-178	-0-	55	1	693	2	Y	4	1	1				13
							4	9										
12	992	N	619	-0-	-373	-0-	49	1	570	2	Y	-0-	3	1				10

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	21	1	183	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	261	N	219	-0-	-42	-0-	25	1	190	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	15					18
							17	9									
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	211	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	4	7	1			15
							4	9									
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	19	1	213	2	Y	-0-	3	1			12
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	21	1	213	2	Y	3	3	1			12
							3	9									
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	16	1	218	2	Y	-0-	4	1			8
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	15	1	201	2	Y	2					10
							2	9									
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	3	4	1			9
							3	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	3	1	1			11
							3	9									
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	1	4	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6578	-0-	-1172	-0-	660	1	5780	2	Y	125	167	1			53
							138	9									
02	8004	X	7496	-0-	-508	-0-	841	1	6473	2	Y	165	155	1			63
							182	9									
03	8556	X	4940	-0-	-3616	-0-	431	1	4450	2	Y	54					117
							59	9									
04	8280	X	6897	-0-	-1383	-0-	607	1	6154	2	Y	124	137	1			104
							136	9									
05	7998	X	7780	-0-	-218	-0-	678	1	6971	2	Y	119	140	1			83
							131	9									
06	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	812	1	8918	2	Y	141	162	1			62
							155	9									
07	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	902	1	9272	2	Y	159	170	1			51
							175	9									
08	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	549	1	7246	2	Y	112	163	1			-0-
							123	9									
09	9600	X	7597	-0-	-2003	-0-	527	1	6975	2	Y	86					86
							95	9									
10	9920	X	7064	-0-	-2856	-0-	509	1	6435	2	Y	109	165	1			30
							120	9									
11	9600	X	6359	-0-	-3241	-0-	463	1	5784	2	Y	102	37	1			95
							112	9									
12	9920	X	8525	-0-	-1395	-0-	663	1	7749	2	Y	103	162	1			36
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 91,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	767	-0-	-287	-0-	78	1	686	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	101	1	780	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	109	1	1120	2	Y	22					27
							24	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	83	1	840	2	Y	5	6	1			26
							6	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	91	1	930	2	Y	8	9	1			25
							9	9									
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	69	1	761	2	Y	-0-	3	1			22
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	90	1	921	2	Y	2	3	1			21
							2	9									
08	1023	N	928	-0-	-95	-0-	65	1	863	2	Y	-0-	3	1			18
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	869	2	Y	2					20
							2	9									
10	1023	N	798	-0-	-225	-0-	58	1	736	2	Y	4	4	1			20
							4	9									
11	900	N	845	-0-	-55	-0-	56	1	699	2	Y	82	80	1			22
							90	9									
12	961	N	790	-0-	-171	-0-	62	1	727	2	Y	1	4	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEC BABER WELL #: 1 RRCID -> 296014 COMPL. DATE 06/19/2023 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 8984 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	8			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	17	12	1			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652

01	10261	7983	-0-	-2278	826	336	1	7612	2	Y	32					91
						35	9									
02	9009	R	8183	-0-	-826	-0-	379	1	7740	2	Y	58					149
						64	9									
03	7161	#	6436	-0-	-725	-0-	299	1	6097	2	Y	36	98	1			87
						40	9									
04	7740	#	5288	-0-	-2452	-0-	222	1	4998	2	Y	62	105	1			44
						68	9									
05	8742	#	8425	-0-	-317	-0-	282	1	8053	2	Y	82					126
						90	9									
06	8460	#	1149	-0-	-7311	-0-	61	1	1033	2	Y	50	101	1			75
						55	9									
07	8742	#	4004	-0-	-4738	-0-	188	1	3790	2	Y	24					99
						26	9									
08	8463	#	5443	-0-	-3020	-0-	229	1	5192	2	Y	20					119
						22	9									
09	8225	R	8225	-0-	-0-	-0-	295	1	7888	2	Y	38					157
						42	9									
10	8966	R	8966	-0-	-0-	-0-	307	1	8618	2	Y	37	96	1			98
						41	9									
11	8871	R	8871	-0-	-0-	-0-	303	1	8527	2	Y	37					135
						41	9									
12	8494	#	7829	-0-	-665	-0-	328	1	7471	2	Y	27	88	1			74
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 80,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					50
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					50
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					50
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	N	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		4652	-0-	4652	19495	480	1	4172	2	N	-0-					64
02	0		6080	-0-	6080	25575	576	1	5504	2	N	-0-					64
03	9176		5803	-0-	-3373	22202	557	1	5246	2	N	-0-					64
04	8880		5196	-0-	-3684	18518	534	1	4662	2	N	-0-					64
05	9176		5573	-0-	-3603	14915	559	1	5014	2	N	-0-					64
06	8880		5050	-0-	-3830	11085	539	1	4511	2	N	-0-					64
07	9176		4687	-0-	-4489	6596	537	1	4150	2	N	-0-					64
08	9176		4874	-0-	-4302	2294	578	1	4296	2	N	-0-					64
09	5400	#	555	-0-	-4845	-0-	555	1			N	-0-					64
10	5580	#	5193	-0-	-387	-0-	541	1	4599	2	N	48					112
							53	9									
11	5040	#	3788	-0-	-1252	-0-	441	1	3347	2	N	-0-	34	8			78
12	5611	R	5611	-0-	-0-	-0-	596	1	5015	2	N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 57,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	596	-0-	-365	-0-	52	1	544	2	N	-0-					17
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	-0-					17
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	2	N	-0-					17
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	N	-0-					17
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	71	1	831	2	N	-0-					17
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	64	1	704	2	N	-0-					17
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	N	21					38
							23	9									
08	899	N	640	-0-	-259	-0-	61	1	548	2	N	28					66
							31	9									
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	74	1	661	2	N	24					90
							26	9									
10	682	N	404	-0-	-278	-0-	48	1	341	2	N	14					104
							15	9									
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	61	1	338	2	N	11					115
							12	9									
12	775	N	264	-0-	-511	-0-	45	1	206	2	N	12					127
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	911	-0-	-422	-0-	94	1	817	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	415	-0-	-832	-0-	39	1	376	2	N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	152	1	1430	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	145	1	1265	2	N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	148	1	1326	2	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1	1195	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	149	1	1153	2	N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	162	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	159	-0-	-1131	-0-	159	1			N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	152	1	1289	2	N	42					42
							46	9									
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	140	1	1061	2	N	-0-	29	8			13
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	157	1	1322	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RFE OPERATING, LLC 704776
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	317	1	698	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	962	-0-	-169	-0-	305	1	657	2	N	-0-			-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	355	1	893	2	N	-0-			-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	283	1	736	2	N	-0-			-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	344	1	765	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	850	-0-	-320	-0-	280	1	570	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	82	-0-	-972	-0-	19	1	63	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	54	-0-	-1062	-0-	8	1	46	2	N	-0-			-0-
09	840	N	5	-0-	-835	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	N	-0-			-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-			-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		209	-0-	209	272	209	2			N	-0-			-0-
02	0		403	-0-	403	675	403	2			N	-0-			-0-
03	0		1213	-0-	1213	1888	1213	2			N	-0-			-0-
04	2903	X	1015	-0-	-1888	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
05	930	X	710	-0-	-220	-0-	710	2			N	-0-			-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
07	930	X	281	-0-	-649	-0-	281	2			N	-0-			-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5152	-0-	-1110	-0-	5139	2	13	9	N	12			55
02	5742	X	5272	-0-	-470	-0-	5266	2	6	9	N	5			60
03	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	5490	2	21	9	N	19			79
04	5430	X	4971	-0-	-459	-0-	4963	2	8	9	N	7			86
05	5642	X	5337	-0-	-305	-0-	5330	2	7	9	N	6			92
06	5460	X	5060	-0-	-400	-0-	5054	2	6	9	N	5			97
07	5642	X	5213	-0-	-429	-0-	5210	2	3	9	N	3			100
08	5518	X	5206	-0-	-312	-0-	5200	2	6	9	N	5			105
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	1			106
10	5332	X	4784	-0-	-548	-0-	4782	2	2	9	N	2			108
11	5070	X	4488	-0-	-582	-0-	4488	2			N	-0-			108
12	5208	X	4244	-0-	-964	-0-	4244	2			N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 55,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

01	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	465	1	7153	2	N	64					137
							70	9									
02	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	435	1	6849	2	N	45					182
							50	9									
03	7750	X	7543	-0-	-207	-0-	465	1	7035	2	N	39	179	1			42
							43	9									
04	7500	X	7126	-0-	-374	-0-	380	1	6715	2	N	28					70
							31	9									
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	465	1	7678	2	N	25					95
							28	9									
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	450	1	7199	2	N	32					127
							35	9									
07	7843	X	7814	-0-	-29	-0-	465	1	7327	2	N	20					147
							22	9									
08	7905	X	7675	-0-	-230	-0-	465	1	7201	2	N	8					155
							9	9									
09	7650	X	492	-0-	-7158	-0-	450	1	42	9	N	38					193
10	7905	X	7561	-0-	-344	-0-	465	1	7066	2	N	27					220
							30	9									
11	7650	X	7334	-0-	-316	-0-	450	1	6880	2	N	4	177	1			47
							4	9									
12	7812	X	7436	-0-	-376	-0-	465	1	6938	2	N	30					77
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 83,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	71	1	1604	2	Y	57					103
							63	9									
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	Y	32					135
							35	9									
03	1798	N	1409	-0-	-389	-0-	65	1	1324	2	Y	18	81	1			72
							20	9									
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	80	1	1794	2	Y	33	74	1			31
							36	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1717	2	Y	66					97
							73	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	95	1	1599	2	Y	30	77	1			50
							33	9									
07	1984	N	1955	-0-	-29	-0-	92	1	1849	2	Y	13					63
							14	9									
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1778	2	Y	33					96
							36	9									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	68	1	1813	2	Y	37					133
							41	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	65	1	1832	2	Y	36	82	1			87
							40	9									
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1816	2	Y	48					135
							53	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1884	2	Y	46	92	1			89
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 21,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					79
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					79
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					79
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					79
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					79
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					79
07	93	N	35	-0-	-58	-0-	5	1	30	2	N	-0-					79
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					79
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	54					133
							59	9									
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	N	-0-					133
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-					133
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

RFE OPERATING, LLC 704776
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	101	-0-	-147 B	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
02	116	N	46	-0-	-70 B	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	9	1	54	2	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	14	1	120	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	37	1	260	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1378	-0-	-265 B	-0-	120	1	1258	2	N	-0-					123
02	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	158	1	1383	2	N	-0-					123
03	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	153	1	954	2	N	-0-					123
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	140	1	1185	2	N	-0-					123
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	141	1	1659	2	N	-0-					123
06	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	177	1	1964	2	N	-0-					123
07	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	160	1	1498	2	N	-0-					123
08	1798	N	1637	-0-	-161 B	-0-	164	1	1473	2	N	-0-					123
09	1980	N	1561	-0-	-419 B	-0-	158	1	1403	2	N	-0-					123
10	1643	N	1309	-0-	-334 B	-0-	161	1	1148	2	N	-0-					123
11	1590	N	1430	-0-	-160 B	-0-	218	1	1212	2	N	-0-					123
12	1612	N	983	-0-	-629 B	-0-	176	1	807	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 17,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	202	1	1111	2	N	64					79
							70	9									
02	1276	N	1178	-0-	-98	-0-	185	1	993	2	N	-0-					79
03	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	165	1	856	2	N	-0-					79
04	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	181	1	1047	2	N	-0-					79
05	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	166	1	927	2	N	5	48	1			36
							6	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	154	1	1024	2	N	1					37
							1	9									
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	189	1	1062	2	N	-0-					37
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	176	1	893	2	N	-0-					37
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	203	1	1033	2	N	4					41
							4	9									
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	203	1	1087	2	N	5					46
							6	9									
11	1020	N	194	-0-	-826	-0-	194	1			N	-0-					46
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	207	1	1033	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	26	1	199	2	N	-0-					-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	22	1	162	2	N	-0-					-0-
09	270	N	25	-0-	-245	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	233	2	N	10					10
							11	9									
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	8	1	58	2	N	-0-	7	8			3
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342

01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	54	1	472	2	N	-0-					11
02	520	X	520	-0-	-0-	-0-	49	1	471	2	N	-0-					11
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	49	1	460	2	N	-0-					11
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	-0-					11
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	50	1	452	2	N	-0-					11
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	49	1	410	2	N	-0-					11
07	457	X	457	-0-	-0-	-0-	52	1	405	2	N	-0-					11
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	2	N	-0-					11
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					11
10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	54	1	458	2	N	24					35
							26	9									
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	56	1	426	2	N	-0-	24	8			11
12	464	X	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	7	8			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

01	8215	X	8040	-0-	-175	-0-	1238	1	6802	2	N	-0-					3
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1241	1	7477	2	N	-0-					3
03	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	1440	1	7224	2	N	-0-					3
04	8310	X	7728	-0-	-582	-0-	1094	1	6634	2	N	-0-					3
05	8711	X	8008	-0-	-703	-0-	852	1	7156	2	N	-0-					3
06	8430	X	7867	-0-	-563	-0-	1044	1	6823	2	N	-0-					3
07	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	1299	1	7503	2	N	-0-					3
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1290	1	7571	2	N	-0-					3
09	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	1388	1	7552	2	N	2					5
							2	9									
10	8711	X	7570	-0-	-1141	-0-	1349	1	6221	2	N	-0-					5
11	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	1351	1	7366	2	N	-0-					5
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1350	1	7554	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 100,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	57	1	343	2	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	45	1	382	2	N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	54	1	356	2	N	-0-					-0-
07	465	N	359	-0-	-106	-0-	53	1	306	2	N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	77	1	453	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	422	2	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	385	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	71	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	25	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-) 73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F.W. WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	574	-0-	-232	-0-		45	1	391	2	N	125	138	1			139
								138	9									
02	783	N	775	-0-	-8	-0-		72	1	550	2	N	139	174	1			104
								153	9									
03	837	N	566	-0-	-271	-0-		40	1	417	2	N	99	185	1			18
								109	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-		38	1	381	2	N	165	169	1			14
								182	9									
05	837	N	674	-0-	-163	-0-		41	1	421	2	N	193	177	1			30
								212	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-		44	1	482	2	N	127					157
								140	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-		46	1	470	2	N	112	170	1			99
								123	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-		40	1	535	2	N	185	179	1			105
								204	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-		37	1	492	2	N	140	154	1			91
								154	9									
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-		43	1	540	2	N	163	174	1			80
								179	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-		43	1	537	2	N	159	184	1			55
								175	9									
12	713	N	653	-0-	-60	-0-		43	1	502	2	N	98					153
								108	9									

TOTAL GAS PROD: 8,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6175	X	6175	-0-	-0-	B	-0-		628	1	5496	2	N	46					85
									51	9									
02	6919	X	6919	-0-	-0-	B	-0-		792	1	6096	2	N	28					113
									31	9									
03	8216	X	8216	-0-	-0-	B	-0-		723	1	7457	2	N	33					146
									36	9									
04	6155	X	6155	-0-	-0-	B	-0-		550	1	5573	2	N	29	165	1			10
									32	9									
05	6931	X	6931	-0-	-0-	B	-0-		611	1	6286	2	N	31					41
									34	9									
06	7308	X	7308	-0-	-0-	B	-0-		607	1	6669	2	N	29					70
									32	9									
07	7279	X	7279	-0-	-0-	B	-0-		643	1	6610	2	N	24					94
									26	9									
08	7055	X	7055	-0-	-0-	B	-0-		495	1	6535	2	N	23					117
									25	9									
09	6456	X	6456	-0-	-0-	B	-0-		452	1	5982	2	N	20					137
									22	9									
10	6315	X	6315	-0-	-0-	B	-0-		462	1	5838	2	N	14					151
									15	9									
11	6090	X	5654	-0-	-436	B	-0-		419	1	5232	2	N	3	142	1			12
									3	9									
12	6293	X	6073	-0-	-220	B	-0-		478	1	5593	2	N	2					14
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 80,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) //CONT.// 73293 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1) 73293 719 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-					17
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					17
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					17
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					17
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					17
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					17
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					17
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-					17
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					17
12	248	N	67	-0-	-181	-0-	5	1	62	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOSAIC OIL LLC 589978
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2400) //CONT.// 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOSAIC OIL LLC //CONT.// 589978
ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) //CONT.// 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3469 - 3499

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6359	-0-	-1484	-0-	656	1	5703	2	N	-0-					3
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	613	1	5850	2	N	-0-					3
03	6882	X	6567	-0-	-315	-0-	630	1	5937	2	N	-0-					3
04	6660	X	5923	-0-	-737	-0-	608	1	5315	2	N	-0-					3
05	6913	X	6476	-0-	-437	-0-	649	1	5827	2	N	-0-					3
06	6690	X	5874	-0-	-816	-0-	627	1	5247	2	N	-0-					3
07	6913	X	5603	-0-	-1310	-0-	642	1	4961	2	N	-0-					3
08	6572	X	4825	-0-	-1747	-0-	572	1	4253	2	N	-0-					3
09	6270	X	536	-0-	-5734	-0-	536	1			N	-0-					3
10	6479	X	6336	-0-	-143	-0-	662	1	5621	2	N	48					51
							53	9									
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	700	1	5312	2	N	-0-	35	8			16
12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	686	1	5772	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 67,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8382	-0-	-577	-0-	865	1	7517	2	N	-0-					1
02	8381	X	7763	-0-	-618	-0-	736	1	7027	2	N	-0-					1
03	8959	X	7946	-0-	-1013	-0-	762	1	7184	2	N	-0-					1
04	8550	X	6187	-0-	-2363	-0-	635	1	5552	2	N	-0-					1
05	8401	X	7386	-0-	-1015	-0-	740	1	6646	2	N	-0-					1
06	8100	X	6676	-0-	-1424	-0-	713	1	5963	2	N	-0-					1
07	8308	X	6666	-0-	-1642	-0-	764	1	5902	2	N	-0-					1
08	7936	X	6580	-0-	-1356	-0-	780	1	5800	2	N	-0-					1
09	7140	X	770	-0-	-6370	-0-	770	1			N	-0-					1
10	7378	X	7018	-0-	-360	-0-	734	1	6231	2	N	48					49
							53	9									
11	6690	X	6493	-0-	-197	-0-	756	1	5737	2	N	-0-	33	8			16
12	6665	X	6274	-0-	-391	-0-	666	1	5608	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 78,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	118	1	259	2	N	-0-					20
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	130	1	281	2	N	-0-					20
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	110	1	275	2	N	-0-					20
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	95	1	247	2	N	-0-					20
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	118	1	263	2	N	-0-					20
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	101	1	206	2	N	-0-					20
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	49	1	165	2	N	-0-					20
08	372	N	101	-0-	-271	-0-	15	1	86	2	N	-0-					20
09	300	N	13	-0-	-287	-0-	13	1			N	-0-					20
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	N	-0-					20
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					20
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.) 74429 066 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DAHCO OPERATING, LLC 197345
MARY REYNOLDS WELL #: 45 RRCID -> 293660 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4524 - 4526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	#	382	-0-	-1075	-0-	331	2	51	9	N	46					198
02	1363	#	551	-0-	-812	-0-	495	2	56	9	N	51	183	1			66
03	1457	#	727	-0-	-730	-0-	640	2	87	9	N	79					145
04	810	#	672	-0-	-138	-0-	570	2	102	9	N	93	182	1			56
05	744	#	614	-0-	-130	-0-	548	2	66	9	N	60					116
06	690	#	374	-0-	-316	-0-	331	2	43	9	N	39					155
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					155
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					155
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					155
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	35					190
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	29	179	1			40
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					81

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130 1		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	22			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	110 1		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114	135 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 116

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	B -0-	36	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	B -0-	102	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	B -0-	27	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	B -0-	10	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	B -0-	39	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	B -0-	39	2			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	B -0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) //CONT.// 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		92	-0-	92	92	77	1	15	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
07	92	R	-0-	-0-	-92	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 17 RRCID -> 284790 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 26 RRCID -> 294817 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER) 75612 864 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HYNES (6400) //CONT.// 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 37 RRCID -> 293659 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6386 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		257	-0-	257	477	257	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		255	-0-	255	732	255	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		249	-0-	249	981	249	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		205	-0-	205	1186	205	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		304	-0-	304	1490	304	2			Y	-0-					-0-
08	2227	N	737	-0-	-1490	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	77	-0-	-523	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	87	-0-	-223	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (6800) 75654 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 291543 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6806 - 6809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
M. E. O'CONNOR WELL #: D 1 RRCID -> 293447 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 3413 - 3420

01	7719	#	1749	-0-	-5970	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	7221	#	1157	-0-	-6064	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	6417	#	1146	-0-	-5271	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	3750	#	735	-0-	-3015	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	3348	#	643	-0-	-2705	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	225	#	-0-	-0-	-225	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2024

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2022 - WELL PLUGGED 10/18/22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468
RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6200) 75668 765 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 32 RRCID -> 290877 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73 B	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	187	-0-	-278 B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	119	-0-	-991 B	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	135	-0-	-330 B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 36 RRCID -> 281284 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	810	N	115	-0-	-695	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	69	1			75
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2024 - WELL PLUGGED 01/25/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) //CONT.// 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	144	1	1618	2	N	1						59
							1	9										
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	162	1	1658	2	N	-0-						59
03	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	6	1	1638	2	N	-0-						59
04	1710	N	1422	-0-	-288	-0-	162	1	1258	2	N	2						61
							2	9										
05	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	180	1	1636	2	N	-0-	50	1				11
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	174	1	1493	2	N	-0-						11
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	26	1	2274	2	N	2						13
							2	9										
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	28	1	2140	2	N	-0-						13
09	1680	N	1239	-0-	-441	-0-	9	1	1230	2	N	-0-						13
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	28	1	2411	2	N	-0-						13
*11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	27	1	2583	2	N	-0-						13
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT						13

TOTAL GAS PROD: 20,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RENGER (WILCOX 10300) 75947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 278668 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 11560 - 11784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2506	-0-	-346	B	-5665	477	1	1797	2	N	142	149	1			35
								76	4	156	9							
02	2784	N	2436	-0-	-348	B	-5665	447	1	1797	2	N	132					167
								47	4	145	9							
03	2666	N	2568	-0-	-98	B	-5665	477	1	1896	2	N	137	189	1			115
								44	4	151	9							
04	2430	N	2421	-0-	-9	B	-5665	462	1	1783	2	N	122	192	1			45
								42	4	134	9							
05	2604	N	2510	-0-	-94	B	-5665	477	1	1857	2	N	130					175
								33	4	143	9							
06	2490	N	2401	-0-	-89	B	-5665	461	1	1767	2	N	127	140	1			162
								33	4	140	9							
07	2511	N	2301	-0-	-210	B	-5665	477	1	1644	2	N	138	188	1			112
								28	4	152	9							
08	2511	N	2235	-0-	-276	B	-5665	476	1	1633	2	N	68					180
								51	4	75	9							
09	2400	N	1854	-0-	-546	B	-5665	462	1	1280	2	N	81	177	1			84
								23	4	89	9							
10	2294	N	2102	-0-	-192	B	-5665	475	1	1450	2	N	129	185	1			28
								35	4	142	9							
11	2160	N	1877	-0-	-283	B	-5665	462	1	1258	2	N	112					140
								34	4	123	9							
12	1922	N	2095	-0-	173	B	-5492	477	1	1444	2	N	116	196	1			60
								46	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 27,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

01	248	N	524	-0-		276	B	-1445796	6	1	507	2	Y	10					176
									11	9									
02	232	N	823	-0-		591	B	-1445205	808	2	15	9	Y	14					190
03	248	N	399	-0-		151	B	-1445054	391	2	8	9	Y	7					197
04	240	N	766	-0-		526	B	-1444528	1	1	740	2	Y	23					220
									25	9									
05	248	N	783	-0-		535	B	-1443993	3	1	762	2	Y	16					236
									18	9									
06	240	N	533	-0-		293	B	-1443700	7	1	507	2	Y	17					253
									19	9									
07	248	N	573	-0-		325	B	-1443375	561	2	12	9	Y	11					264
08	248	N	743	-0-		495	B	-1442880	724	2	19	9	Y	17					281
09	240	N	487	-0-		247	B	-1442633	3	1	470	2	Y	13					294
									14	9									
10	248	N	743	-0-		495	B	-1442138	10	1	723	2	Y	9					303
									10	9									
11	240	N	583	-0-		343	B	-1441795	4	1	579	2	Y	-0-					303
12	248	N	374	-0-		126	B	-1441669	1	1	373	2	Y	-0-	169	1			134

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	5	1	447	2	N	-0-			41
02	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			41
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			41
04	450	N	230	-0-	-220 B	-0-	230	2			N	-0-			41
05	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	1	1	292	2	N	5			46
							6	9							
06	300	N	264	-0-	-36 B	-0-	3	1	255	2	N	5			51
							6	9							
07	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	254	2	3	9	N	3			54
08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	316	2	3	9	N	3			57
09	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	2	1	256	2	N	4			61
							4	9							
10	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	4	1	326	2	N	5			66
							6	9							
11	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	3	1	330	2	N	19			85
							21	9							
12	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	1	1	334	2	N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	3	1	259	2	N	-0-			93
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			93
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			93
04	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	1	1	836	2	N	9			102
							10	9							
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	1	1	331	2	N	-0-			102
06	240	N	97	-0-	-143 B	-0-	1	1	96	2	N	-0-			102
07	434	N	74	-0-	-360 B	-0-	74	2			N	-0-			102
08	341	N	227	-0-	-114 B	-0-	227	2			N	-0-			102
09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	1	1	194	2	N	-0-			102
10	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	2	1	166	2	N	-0-			102
11	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	2	1	297	2	N	1			103
							1	9							
12	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	7	1	574	2	Y	1					140
								1	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	495	2	1	9	Y	1					141
03	558	N	531	-0-	-27	B	-0-	527	2	4	9	Y	4					145
04	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	1	1	592	2	Y	1					146
								1	9									
05	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	2	1	538	2	Y	-0-					146
06	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	7	1	519	2	Y	-0-					146
07	620	N	530	-0-	-90	B	-0-	530	2			Y	-0-					146
08	527	N	517	-0-	-10	B	-0-	517	2			Y	-0-					146
09	540	N	496	-0-	-44	B	-0-	3	1	493	2	Y	-0-					146
10	527	N	525	-0-	-2	B	-0-	7	1	518	2	Y	-0-					146
11	510	N	499	-0-	-11	B	-0-	4	1	495	2	Y	-0-					146
12	527	N	458	-0-	-69	B	-0-	1	1	457	2	Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	7	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	471	-0-	-87	B	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	491	-0-	-109	B	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	B	-0-	2	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	6	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	442	-0-	-116	B	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	B	-0-	3	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	7	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	B	-0-	3	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	B	-0-	1	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	852	-0-	-1256	-0-	15	1	836	2	N	1					173
							1	9									
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	20	1	1497	2	N	-0-					173
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	25	1	1873	2	N	-0-					173
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	30	1	2267	2	N	-0-					173
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	28	1	2101	2	N	-0-					173
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	17	1	1174	2	N	10					183
							11	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	30	1	2100	2	N	10					193
							11	9									
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	26	1	2023	2	N	9					202
							10	9									
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	24	1	1855	2	N	5					207
							6	9									
10	2108	N	759	-0-	-1349	-0-	9	1	747	2	N	3					210
							3	9									
11	1980	N	634	-0-	-1346	-0-	7	1	618	2	N	8					218
							9	9									
12	1953	N	196	-0-	-1757	-0-	2	1	164	2	N	27	190	1			55
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9350 - 9358

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERDALE (REKLAW SEG B) 77017 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 296543 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8479 - 8484

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
PALOMA OPERATING, LLC 100344
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 295403 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6737 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					282
02	1653	X	311	-0-	-1342	-0-	148	2	163	9	N	148	338	1			92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	172	1			34
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					86
*05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					86
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					86
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					86
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8360	X	8360	-0-	-0- B	-0-	762	1	7490	2	N	98	176	1			68
							108	9									
02	8224	X	8224	-0-	-0- B	-0-	479	1	7623	2	N	111	99	1			80
							122	9									
03	8533	X	8533	-0-	-0- B	-0-	282	1	8088	2	N	148	117	1			111
							163	9									
04	7689	X	7689	-0-	-0- B	-0-	1	1	7530	2	N	144	180	1			75
							158	9									
05	8151	X	8151	-0-	-0- B	-0-	773	1	7239	2	N	126	105	1			96
							139	9									
06	8081	X	8081	-0-	-0- B	-0-	761	1	7204	2	N	105	130	1			71
							116	9									
07	7944	X	7944	-0-	-0- B	-0-	761	1	7082	2	N	92	77	1			86
							101	9									
08	7600	X	7600	-0-	-0- B	-0-	804	1	6730	2	N	60					146
							66	9									
09	6886	X	6886	-0-	-0- B	-0-	804	1	6042	2	N	36	115	1			67
							40	9									
10	7614	X	7614	-0-	-0- B	-0-	804	1	6720	2	N	82	79	1			70
							90	9									
11	6836	X	6836	-0-	-0- B	-0-	6711	2	125	9	N	114	121	1			63
12	6431	X	6431	-0-	-0- B	-0-	6310	2	121	9	N	110	135	1			38

TOTAL GAS PROD: 92,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

01	4302	X	4302	-0-	-0- B	-0-	394	1	3865	2	N	39					74
							43	9									
02	3857	X	803	-0-	-3054 B	-0-	435	1	302	2	N	60	85	1			49
							66	9									
03	8080	X	8080	-0-	-0- B	-0-	270	1	7747	2	N	57	68	1			38
							63	9									
04	6780	X	6780	-0-	-0- B	-0-	6741	2	39	9	N	35					73
05	6799	X	6799	-0-	-0- B	-0-	654	1	6121	2	N	22	72	1			23
							24	9									
06	5517	X	5517	-0-	-0- B	-0-	522	1	4945	2	N	45	41	1			27
							50	9									
07	4123	X	899	-0-	-3224 B	-0-	58	1	835	2	N	5					32
							6	9									
08	4123	X	315	-0-	-3808 B	-0-	34	1	281	2	N	-0-					32
09	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					32
10	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	37					69
11	6439	X	6439	-0-	-0- B	-0-	6399	2	40	9	N	36	60	1			45
*12	6431	X	6431	-0-	-0- B	-0-	6399	2	32	9	N	29	44	1			30

TOTAL GAS PROD: 46,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

01	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					45
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					45
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
05	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	1	1	5	2	N	-0-					45
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					45
09	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					45
10	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-87707					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-87707					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SERCO OPERATING LLC 102226
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
2 D OIL & GAS LLC 953828
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT					66
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	544	2	N	6					29
							7	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					29
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					29
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	2	N	-0-					29
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	2	1	560	2	N	-0-					29
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	N	-0-					29
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					29
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					29
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	2	N	-0-					29
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	N	-0-					29
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	3	1	439	2	N	-0-					29
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	2	N	-0-	11	1			18

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

01	651	N	551	-0-	-100	-0-	6	1	534	2	N	10					26
							11	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	588	2	19	9	N	17					43
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	618	2	15	9	N	14					57
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	500	2	8	9	N	7					64
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	2	1	491	2	N	23					87
							25	9									
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	7	1	515	2	N	6					93
							7	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	489	2	17	9	N	15					108
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12					120
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	3	1	523	2	N	9					129
							10	9									
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	527	2	N	15					144
							17	9									
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	4	1	507	2	N	4					148
							4	9									
12	558	N	418	-0-	-140	-0-	1	1	403	2	N	13					161
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	118	2	13	9	Y	12					12
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	88	2	14	9	Y	13					25
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					25
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			Y	-0-					25
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					25
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					25
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					25
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-					25
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					25
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					25
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF. 10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1317	-0-	-1442	-0-	1302	3	15	9	N	14	14	8			43
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	N	17	17	8			43
03	1705	X	1500	-0-	-205	-0-	1419	3	81	9	N	74	74	8			43
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2393	3	30	9	N	27	27	8			43
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2865	3	34	9	N	31	31	8			43
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2843	3	19	9	N	17	17	8			43
07	2511	X	2319	-0-	-192	-0-	2278	3	41	9	N	37	37	8			43
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2944	3	63	9	N	57	57	8			43
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2882	3	58	9	N	53	53	8			43
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3229	3	44	9	N	40	40	8			43
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3385	3	29	9	N	26	26	8			43
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3471	3	32	9	N	29	29	8			43

TOTAL GAS PROD: 31,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7244	-0-	-289	-0-	7218	3	26	9	N	24	24	8			135
02	7511	X	6967	-0-	-544	-0-	6811	3	156	9	N	142	178	1	24	8	75
03	8029	X	2435	-0-	-5594	-0-	2339	3	96	9	N	87	87	8			75
04	7770	X	6744	-0-	-1026	-0-	6656	3	88	9	N	80	31	8			124
05	7440	X	7392	-0-	-48	-0-	7346	3	46	9	N	42	36	8			130
06	7200	X	7034	-0-	-166	-0-	7005	3	29	9	N	26	19	8			137
07	7440	X	6079	-0-	-1361	-0-	6031	3	48	9	N	44	44	8			137
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8507	3	74	9	N	67	67	8			137
09	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8580	3	73	9	N	66	66	8			137
10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8568	3	52	9	N	47	47	8			137
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8182	3	33	9	N	30	30	8			137
12	8463	X	8045	-0-	-418	-0-	8004	3	41	9	N	37	37	8			137

TOTAL GAS PROD: 86,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	3	3	8			136
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	2	8			136
03	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1076	3	13	9	N	12	12	8			136
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	4	4	8			136
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	3	78	1	3	8	58
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					58
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					58
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	1738	-0-	-339	-0-	1737	3	1	9	N	1	1	8			38
02	2088	N	1713	-0-	-375	-0-	1712	3	1	9	N	1	1	8			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			38
04	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	1458	3	1	9	N	1	1	8			38
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1687	3	185	9	N	168	101	1	1	8	104
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					104
07	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	1017	3	1	9	N	1	1	8			104
08	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1452	3	2	9	N	2	2	8			104
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	3	2	9	N	2	2	8			104
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	3	1	9	N	1	1	8			104
11	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1401	3	1	9	N	1	1	8			104
12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1259	3	1	9	N	1	1	8			104

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
11	480	N	671	-0-	191	-0-	671	1			N	-0-					-0-
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APV MCCAMEY LLC 028617
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF. 16199 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	70	-0-	-829	-0-	70	3			N	-0-					619
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149	3			N	-0-					619
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					619
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					619
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					619
06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					619
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					619
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					619
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					619
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					619
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					619
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	179	1			440

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
02	145	N	128	-0-	-17	-0-	95	1	33	2	N	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	129	1	36	2	N	-0-					4
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	35	1	9	2	N	-0-					4
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	199	1	71	2	N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	297	1	59	2	N	-0-					4
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					4
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
02	348	N	237	-0-	-111	-0-	176	1	61	2	N	-0-					135
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					135
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	469	1	129	2	N	-0-					135
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	379	1	135	2	N	-0-					135
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	203	1	21	2	N	-0-					135
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	490	1	98	2	N	-0-					135
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					135
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	45	1	162	2	N	-0-					135
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	184	-0-	-106	-0-	137	1	47	2	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	247	1	68	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	62	1	15	2	N	-0-					-0-
07	341	N	111	-0-	-230	-0-	82	1	29	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	400	1	81	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	111	1	39	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	351	1	97	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	1	6	2	N	-0-					-0-
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	125	1	45	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	387	1	77	2	N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	24	1	87	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1179	1	2469	2	N	-0-					54
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1142	1	2306	2	N	-0-					54
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	1411	1	2217	2	N	-0-					54
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	2863	1	622	2	N	-0-					54
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2693	1	893	2	N	-0-					54
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	1477	1	1984	2	N	-0-					54
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1806	1	1732	2	N	-0-					54
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1421	1	2130	2	N	-0-					54
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1562	1	1873	2	N	-0-					54
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	1235	1	2209	2	N	-0-					54
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	979	1	2415	2	N	-0-					54
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	909	1	2609	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 42,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39	1	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (WILCOX 10400) 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511

01	108440 X	108440	-0-	-0-	B	-0-	99533	2	8907	9	Y	8097	7980	1	885
02	102698 X	102698	-0-	-0-	B	-0-	94860	2	7838	9	Y	7125	7452	1	558
03	107961 X	107961	-0-	-0-	B	-0-	99668	2	8293	9	Y	7539	7749	1	348
04	101676 X	101676	-0-	-0-	B	-0-	93544	2	8132	9	Y	7393	7302	1	439
05	103664 X	101241	-0-	-2423	B	-0-	93463	2	7778	9	Y	7071	7092	1	418
06	101577 X	101577	-0-	-0-	B	-0-	93977	2	7600	9	Y	6909	6941	1	386
07	105239 X	105239	-0-	-0-	B	-0-	97550	2	7689	9	Y	6990	6844	1	532
08	108026 X	108026	-0-	-0-	B	-0-	100426	2	7600	9	Y	6909	6983	1	458
09	99700 X	99700	-0-	-0-	B	-0-	92640	2	7060	9	Y	6418	6484	1	392
10	107850 X	107850	-0-	-0-	B	-0-	101270	2	6580	9	Y	5982	5820	1	554
11	98918 X	98918	-0-	-0-	B	-0-	93656	2	5262	9	Y	4784	5007	1	331
12	104030 X	104030	-0-	-0-	B	-0-	98550	2	5480	9	Y	4982	4903	1	410

TOTAL GAS PROD: 1,247,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,199

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68960	X	68960	-0-	-0-	B	-0-	65130	2	3830	9	Y	3482	3432	1			417
02	64931	X	59728	-0-	-5203	B	-0-	56354	2	3374	9	Y	3067	3208	1			276
03	69409	X	58151	-0-	-11258	B	-0-	54666	2	3485	9	Y	3168	3256	1			188
04	67170	X	31748	-0-	-35422	B	-0-	29760	2	1988	9	Y	1807	1785	1			210
05	69409	X	53304	-0-	-16105	B	-0-	50392	2	2912	9	Y	2647	2655	1			202
06	54259	X	54259	-0-	-0-	B	-0-	51415	2	2844	9	Y	2585	2597	1			190
07	53566	X	53566	-0-	-0-	B	-0-	50678	2	2888	9	Y	2625	2570	1			245
08	53915	X	53915	-0-	-0-	B	-0-	51010	2	2905	9	Y	2641	2669	1			217
09	50370	X	48388	-0-	-1982	B	-0-	45708	2	2680	9	Y	2436	2461	1			192
10	52049	X	32701	-0-	-19348	B	-0-	30823	2	1878	9	Y	1707	1661	1			238
11	50370	X	6576	-0-	-43794	B	-0-	6183	2	393	9	Y	357	374	1			221
12	51431	X	51431	-0-	-0-	B	-0-	48295	2	3136	9	Y	2851	2806	1			266

TOTAL GAS PROD: 572,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,373

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48729	X	48729	-0-	-0-	B	-0-	44403	2	4326	9	Y	3933	3432	1			1050
02	44812	X	44812	-0-	-0-	B	-0-	42069	2	2743	9	Y	2494	2776	1			768
03	47244	X	45880	-0-	-1364	B	-0-	43020	2	2860	9	Y	2600	3063	1			305
04	45720	X	26768	-0-	-18952	B	-0-	24384	2	2384	9	Y	2167	2076	1			396
05	47244	X	45895	-0-	-1349	B	-0-	42272	2	3623	9	Y	3294	3172	1			518
06	42300	X	39904	-0-	-2396	B	-0-	37001	2	2903	9	Y	2639	2609	1			548
07	43710	X	37824	-0-	-5886	B	-0-	35196	2	2628	9	Y	2389	2486	1			451
08	43710	X	36928	-0-	-6782	B	-0-	34359	2	2569	9	Y	2335	2370	1			416
09	42300	X	33077	-0-	-9223	B	-0-	30713	2	2364	9	Y	2149	1997	1			568
10	43710	X	22144	-0-	-21566	B	-0-	20591	2	1553	9	Y	1412	1542	1			438
11	39900	X	3759	-0-	-36141	B	-0-	3465	2	294	9	Y	267	371	1			334
12	43587	X	43587	-0-	-0-	B	-0-	40133	2	3454	9	Y	3140	2983	1			491

TOTAL GAS PROD: 429,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,819

COOK-KAISER GU WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109411	X	109411	-0-	-0-	B	-0-	98682	2	10729	9	Y	9754	9841	1			969
02	101521	X	101521	-0-	-0-	B	-0-	92172	2	9349	9	Y	8499	8619	1			849
03	105920	X	105920	-0-	-0-	B	-0-	96679	2	9241	9	Y	8401	8415	1			835
04	99704	X	99704	-0-	-0-	B	-0-	91802	2	7902	9	Y	7184	7056	1			963
05	102086	X	102086	-0-	-0-	B	-0-	95208	2	6878	9	Y	6253	6259	1			957
06	95103	X	95103	-0-	-0-	B	-0-	89603	2	5500	9	Y	5000	5256	1			701
07	95593	X	95593	-0-	-0-	B	-0-	90442	2	5151	9	Y	4683	4738	1			646
08	93124	X	92115	-0-	-1009	B	-0-	87180	2	4935	9	Y	4486	4385	1			747
09	90120	X	86239	-0-	-3881	B	-0-	81820	2	4419	9	Y	4017	3943	1			821
10	93124	X	87752	-0-	-5372	B	-0-	83432	2	4320	9	Y	3927	3845	1			903
11	90120	X	73970	-0-	-16150	B	-0-	70638	2	3332	9	Y	3029	3272	1			660
12	68015	X	68015	-0-	-0-	B	-0-	64175	2	3840	9	Y	3491	3356	1			795

TOTAL GAS PROD: 1,117,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,724

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37088	X	37088	-0-	-0-	B	-0-	35364	2	1724	9	Y	1567	1544	1			484
02	36480	X	36480	-0-	-0-	B	-0-	35184	2	1296	9	Y	1178	1232	1			430
03	36337	X	36337	-0-	-0-	B	-0-	35098	2	1239	9	Y	1126	1157	1			399
04	19214	X	19214	-0-	-0-	B	-0-	18491	2	723	9	Y	657	649	1			407
05	31469	X	31469	-0-	-0-	B	-0-	30379	2	1090	9	Y	991	994	1			404
06	28643	X	28643	-0-	-0-	B	-0-	27641	2	1002	9	Y	911	915	1			400
07	27131	X	27131	-0-	-0-	B	-0-	26228	2	903	9	Y	821	804	1			417
08	30628	X	19540	-0-	-11088	B	-0-	18725	2	815	9	Y	741	749	1			409
09	29640	X	17091	-0-	-12549	B	-0-	16610	2	481	9	Y	437	442	1			404
10	30628	X	10683	-0-	-19945	B	-0-	10389	2	294	9	Y	267	260	1			411
11	28650	X	2456	-0-	-26194	B	-0-	2376	2	80	9	Y	73	76	1			408
12	19784	X	19784	-0-	-0-	B	-0-	19227	2	557	9	Y	506	498	1			416

TOTAL GAS PROD: 285,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,275

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96548	X	96548	-0-	-0-	B	-0-	86880	2	9668	9	Y	8789	8921	1			509
02	95533	X	95533	-0-	-0-	B	-0-	85668	2	9865	9	Y	8968	9033	1			444
03	100393	X	100393	-0-	-0-	B	-0-	90652	2	9741	9	Y	8855	8800	1			499
04	96086	X	96086	-0-	-0-	B	-0-	87334	2	8752	9	Y	7956	7782	1			673
05	98271	X	98271	-0-	-0-	B	-0-	89599	2	8672	9	Y	7884	8036	1			521
06	93098	X	93098	-0-	-0-	B	-0-	85064	2	8034	9	Y	7304	7112	1			713
07	94768	X	94768	-0-	-0-	B	-0-	86622	2	8146	9	Y	7405	7736	1			382
08	94581	X	93502	-0-	-1079	B	-0-	85823	2	7679	9	Y	6981	6934	1			429
09	91530	X	89846	-0-	-1684	B	-0-	82706	2	7140	9	Y	6491	6796	1			124
10	94581	X	91527	-0-	-3054	B	-0-	83923	2	7604	9	Y	6913	6369	1			668
11	91530	X	85967	-0-	-5563	B	-0-	78726	2	7241	9	Y	6583	6939	1			312
12	92310	X	92310	-0-	-0-	B	-0-	85502	2	6808	9	Y	6189	6334	1			167

TOTAL GAS PROD: 1,127,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,318

LINDER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50415	X	50415	-0-	-0-	B	-0-	46591	2	3824	9	Y	3476	3401	1			588
02	48449	X	48449	-0-	-0-	B	-0-	45720	2	2729	9	Y	2481	2800	1			269
03	49761	X	49761	-0-	-0-	B	-0-	46556	2	3205	9	Y	2914	2468	1			715
04	48822	X	48822	-0-	-0-	B	-0-	46326	2	2496	9	Y	2269	2647	1			337
05	47166	X	47166	-0-	-0-	B	-0-	44682	2	2484	9	Y	2258	2066	1			529
06	42396	X	42396	-0-	-0-	B	-0-	40492	2	1904	9	Y	1731	1676	1			584
07	41446	X	41446	-0-	-0-	B	-0-	39513	2	1933	9	Y	1757	1842	1			499
08	39370	X	33475	-0-	-5895	B	-0-	31900	2	1575	9	Y	1432	1472	1			459
09	38100	X	30069	-0-	-8031	B	-0-	28851	2	1218	9	Y	1107	1108	1			458
10	39370	X	14662	-0-	-24708	B	-0-	13983	2	679	9	Y	617	758	1			317
11	38100	X	1863	-0-	-36237	B	-0-	1746	2	117	9	Y	106	186	1			237
12	32868	X	32868	-0-	-0-	B	-0-	31069	2	1799	9	Y	1635	1531	1			341

TOTAL GAS PROD: 441,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,783

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53548	X	53548	-0-	-0-	B	-0-	46677	2	6871	9	Y	6246	5962	1			863
02	490993	X	490993	-0-	-0-	B	-0-	484517	2	6476	9	Y	5887	6172	1			578
03	57842	X	57842	-0-	-0-	B	-0-	51091	2	6751	9	Y	6137	5955	1			760
04	54655	X	54655	-0-	-0-	B	-0-	48865	2	5790	9	Y	5264	5339	1			685
05	54573	X	54573	-0-	-0-	B	-0-	48836	2	5737	9	Y	5215	5290	1			610
06	51513	X	51513	-0-	-0-	B	-0-	46399	2	5114	9	Y	4649	4606	1			653
07	51988	X	51988	-0-	-0-	B	-0-	47483	2	4505	9	Y	4095	4259	1			489
08	50078	X	50078	-0-	-0-	B	-0-	45702	2	4376	9	Y	3978	3969	1			498
09	47360	X	47360	-0-	-0-	B	-0-	43542	2	3818	9	Y	3471	3329	1			640
10	48380	X	48380	-0-	-0-	B	-0-	44722	2	3658	9	Y	3325	3340	1			625
11	46136	X	46136	-0-	-0-	B	-0-	42293	2	3843	9	Y	3494	3545	1			574
12	48616	X	48616	-0-	-0-	B	-0-	45082	2	3534	9	Y	3213	3248	1			539

TOTAL GAS PROD: 1,055,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,974

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69914	X	69914	-0-	-0-	B	-0-	61337	2	8577	9	Y	7797	7819	1			843
02	69842	X	69842	-0-	-0-	B	-0-	61974	2	7868	9	Y	7153	7084	1			912
03	71877	X	71877	-0-	-0-	B	-0-	63877	2	8000	9	Y	7273	7460	1			725
04	71323	X	71323	-0-	-0-	B	-0-	63366	2	7957	9	Y	7234	7423	1			536
05	69675	X	69675	-0-	-0-	B	-0-	61544	2	8131	9	Y	7392	7345	1			583
06	64430	X	64430	-0-	-0-	B	-0-	57267	2	7163	9	Y	6512	6402	1			693
07	66180	X	66180	-0-	-0-	B	-0-	59067	2	7113	9	Y	6466	6603	1			556
08	64056	X	64056	-0-	-0-	B	-0-	57196	2	6860	9	Y	6236	6311	1			481
09	61990	X	61990	-0-	-0-	B	-0-	55260	2	6730	9	Y	6118	6033	1			566
10	61532	X	61532	-0-	-0-	B	-0-	55124	2	6408	9	Y	5825	6069	1			322
11	60892	X	60892	-0-	-0-	B	-0-	54568	2	6324	9	Y	5749	5686	1			385
12	64755	X	64755	-0-	-0-	B	-0-	58089	2	6666	9	Y	6060	5869	1			576

TOTAL GAS PROD: 796,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,815

MCCABE ETAL GU WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59095	X	59095	-0-	-0-	B	-0-	49613	2	9482	9	Y	8620	8495	1			646
02	48449	X	48449	-0-	-0-	B	-0-	40386	2	8063	9	Y	7330	7667	1			309
03	49793	X	49793	-0-	-0-	B	-0-	41816	2	7977	9	Y	7252	7454	1			107
04	46803	X	46803	-0-	-0-	B	-0-	39575	2	7228	9	Y	6571	6490	1			188
05	46071	X	46071	-0-	-0-	B	-0-	39063	2	7008	9	Y	6371	6390	1			169
06	45466	X	45466	-0-	-0-	B	-0-	39029	2	6437	9	Y	5852	5879	1			142
07	46791	X	46791	-0-	-0-	B	-0-	40555	2	6236	9	Y	5669	5551	1			260
08	47766	X	47766	-0-	-0-	B	-0-	41372	2	6394	9	Y	5813	5876	1			197
09	44300	X	44300	-0-	-0-	B	-0-	38475	2	5825	9	Y	5295	5350	1			142
10	40951	X	29630	-0-	-11321	B	-0-	25605	2	4025	9	Y	3659	3560	1			241
11	39630	X	6303	-0-	-33327	B	-0-	5377	2	926	9	Y	842	881	1			202
12	47841	X	47841	-0-	-0-	B	-0-	40151	2	7690	9	Y	6991	6880	1			313

TOTAL GAS PROD: 518,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,265

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
MCCABE ETAL GU WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62704	X	62704	-0-	-0-	B	-0-	56127	2	6577	9	Y	5979	5763	1			1044
02	104592	X	104592	-0-	-0-	B	-0-	94520	2	10072	9	Y	9156	9908	1			292
03	106877	X	106877	-0-	-0-	B	-0-	98657	2	8220	9	Y	7473	7393	1			372
04	98031	X	98031	-0-	-0-	B	-0-	91064	2	6967	9	Y	6334	5784	1			922
05	96556	X	96556	-0-	-0-	B	-0-	90438	2	6118	9	Y	5562	5731	1			753
06	90527	X	90527	-0-	-0-	B	-0-	85054	2	5473	9	Y	4975	5174	1			554
07	88711	X	88711	-0-	-0-	B	-0-	83581	2	5130	9	Y	4664	4632	1			586
08	86147	X	86147	-0-	-0-	B	-0-	81626	2	4521	9	Y	4110	4265	1			431
09	80670	X	74612	-0-	-6058	B	-0-	70483	2	4129	9	Y	3754	3636	1			549
10	83359	X	73795	-0-	-9564	B	-0-	69673	2	4122	9	Y	3747	3518	1			778
11	80670	X	75110	-0-	-5560	B	-0-	71267	2	3843	9	Y	3494	3887	1			385
12	75333	X	75333	-0-	-0-	B	-0-	71229	2	4104	9	Y	3731	3547	1			569

TOTAL GAS PROD: 1,032,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,979

COOK-KAISER GU WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116218	X	71419	-0-	-44799	B	-0-	64070	2	7349	9	Y	6681	6664	1			459
02	95699	X	95699	-0-	-0-	B	-0-	87054	2	8645	9	Y	7859	7982	1			336
03	98534	X	98534	-0-	-0-	B	-0-	90699	2	7835	9	Y	7123	7018	1			441
04	86002	X	86002	-0-	-0-	B	-0-	79769	2	6233	9	Y	5666	5786	1			321
05	63849	X	63849	-0-	-0-	B	-0-	59295	2	4554	9	Y	4140	4145	1			316
06	69643	X	69643	-0-	-0-	B	-0-	64581	2	5062	9	Y	4602	4642	1			276
07	65147	X	65147	-0-	-0-	B	-0-	60228	2	4919	9	Y	4472	4322	1			426
08	71703	X	60400	-0-	-11303	B	-0-	55865	2	4535	9	Y	4123	4048	1			501
09	69390	X	55098	-0-	-14292	B	-0-	51108	2	3990	9	Y	3627	3640	1			488
10	71703	X	49363	-0-	-22340	B	-0-	45691	2	3672	9	Y	3338	3507	1			319
11	69390	X	35667	-0-	-33723	B	-0-	32413	2	3254	9	Y	2958	2960	1			317
12	32182	X	32182	-0-	-0-	B	-0-	29582	2	2600	9	Y	2364	2342	1			339

TOTAL GAS PROD: 783,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,953

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	242					242
05	53235	X	53235	-0-	-0-	B	-0-	46224	2	7011	9	Y	6374	6334	1			282
06	56423	X	56423	-0-	-0-	B	-0-	50158	2	6265	9	Y	5695	5838	1			139
07	60153	X	60153	-0-	-0-	B	-0-	53544	2	6609	9	Y	6008	5793	1			354
08	51277	X	51277	-0-	-0-	B	-0-	45964	2	5313	9	Y	4830	4934	1			250
09	59014	X	59014	-0-	-0-	B	-0-	52854	2	6160	9	Y	5600	5434	1			416
10	58859	X	58859	-0-	-0-	B	-0-	52864	2	5995	9	Y	5450	5522	1			344
11	55531	X	55531	-0-	-0-	B	-0-	50039	2	5492	9	Y	4993	4966	1			371
12	69778	X	69778	-0-	-0-	B	-0-	62745	2	7033	9	Y	6394	6194	1			571

TOTAL GAS PROD: 464,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,586

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KALER ENERGY CORP. 450261
R4 PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54154	X	54154	-0-	-0-	B	-0-	48754	2	5400	9	N	4909	5106	1			414
02	47626	X	47626	-0-	-0-	B	-0-	43295	2	4331	9	N	3937	3732	1			619
03	47229	X	47229	-0-	-0-	B	-0-	43257	2	3972	9	N	3611	3671	1			559
04	41160	X	41062	-0-	-98	B	-0-	37860	2	3202	9	N	2911	3068	1			402
05	42532	X	38513	-0-	-4019	B	-0-	35591	2	2922	9	N	2656	2524	1			534
06	41160	X	33114	-0-	-8046	B	-0-	30741	2	2373	9	N	2157	2246	1			445
07	42532	X	32563	-0-	-9969	B	-0-	30317	2	2246	9	N	2042	2020	1			467
08	42532	X	29365	-0-	-13167	B	-0-	27247	2	2118	9	N	1925	1721	1			671
09	41070	X	25858	-0-	-15212	B	-0-	24024	2	1834	9	N	1667	1884	1			454
10	38502	X	22542	-0-	-15960	B	-0-	20815	2	1727	9	N	1570	1518	1			506
11	33120	X	23961	-0-	-9159	B	-0-	22200	2	1761	9	N	1601	1693	1			414
12	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	B	-0-					N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 395,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,986

KAISER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1579	1140	1			439
02	0		31670	-0-	31670	B	31670	28125	2	3545	9	N	3223	3141	1			521
03	0		52367	-0-	52367	B	84037	46392	2	5975	9	N	5432	5287	1			666
04	0		61834	-0-	61834	B	145871	56972	2	4862	9	N	4420	4220	1			866
05	205212	X	59341	-0-	-145871	B	-0-	55795	2	3546	9	N	3224	3509	1			581
06	57150	X	44892	-0-	-12258	B	-0-	42648	2	2244	9	N	2040	2065	1			556
07	59055	X	38389	-0-	-20666	B	-0-	36145	2	2244	9	N	2040	2222	1			374
08	59055	X	31120	-0-	-27935	B	-0-	29339	2	1781	9	N	1619	1466	1			527
09	57150	X	22640	-0-	-34510	B	-0-	21305	2	1335	9	N	1214	1306	1			435
10	28658	X	28658	-0-	-0-	B	-0-	26955	2	1703	9	N	1548	1598	1			385
11	44880	X	32280	-0-	-12600	B	-0-	30598	2	1682	9	N	1529	1479	1			435
12	38378	X	NO RPT	-0-	-38378	B	-0-					N	NO RPT					435

TOTAL GAS PROD: 403,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,868

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3123	X	3123	-0-	-0-	B	-0-	537	2	2586	3	Y	-0-					-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	B	-0-	735	2	2563	3	Y	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	B	-0-	689	2	2452	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2891	-0-	-139	B	-0-	632	2	2259	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	3092	-0-	-442	B	-0-	667	2	2425	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2910	-0-	-510	B	-0-	633	2	2277	3	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2437	-0-	-1097	B	-0-	503	2	1934	3	Y	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	B	-0-	702	2	2563	3	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1042	-0-	-1958	B	-0-	237	2	805	3	Y	-0-					-0-
10	3100	X	30	-0-	-3070	B	-0-	7	2	23	3	Y	-0-					-0-
11	3150	X	12	-0-	-3138	B	-0-	3	2	9	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	37	-0-	-3218	B	-0-	10	2	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	275	2	1328	3	Y	-0-			-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	347	2	1208	3	Y	-0-			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	186	2	662	3	Y	-0-			-0-
04	1380	N	870	-0-	-510	B	-0-	190	2	680	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	819	-0-	-607	B	-0-	177	2	642	3	Y	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	177	2	637	3	Y	-0-			-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	202	2	778	3	Y	-0-			-0-
08	806	N	597	-0-	-209	B	-0-	128	2	469	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	476	-0-	-334	B	-0-	108	2	368	3	Y	-0-			-0-
10	992	N	838	-0-	-154	B	-0-	207	2	631	3	Y	-0-			-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	260	2	862	3	Y	-0-			-0-
*12	912	N	912	-0-	-0-	B	-0-	250	2	662	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1033	-0-	-1075	B	-0-	178	2	855	3	N	-0-			-0-
02	1972	X	1059	-0-	-913	B	-0-	236	2	823	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	816	-0-	-300	B	-0-	179	2	637	3	N	-0-			-0-
04	990	N	670	-0-	-320	B	-0-	146	2	524	3	N	-0-			-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	288	2	1046	3	N	-0-			-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	564	2	2028	3	N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	298	2	1148	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	991	-0-	-342	B	-0-	213	2	778	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1081	-0-	-959	B	-0-	246	2	835	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1240	-0-	-217	B	-0-	306	2	934	3	N	-0-			-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	B	-0-	433	2	1435	3	N	-0-			-0-
*12	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	402	2	1065	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	12452	-0-	-2862	B	-0-	2142	2	10310	3	Y	-0-			-0-
02	14739	X	14739	-0-	-0-	B	-0-	3285	2	11454	3	Y	-0-			-0-
03	14637	X	14637	-0-	-0-	B	-0-	3210	2	11427	3	Y	-0-			-0-
04	13428	X	13428	-0-	-0-	B	-0-	2935	2	10493	3	Y	-0-			-0-
05	14458	X	14458	-0-	-0-	B	-0-	3118	2	11340	3	Y	-0-			-0-
06	12772	X	12772	-0-	-0-	B	-0-	2777	2	9995	3	Y	-0-			-0-
07	14503	X	14503	-0-	-0-	B	-0-	2991	2	11512	3	Y	-0-			-0-
08	14632	X	14142	-0-	-490	B	-0-	3041	2	11101	3	Y	-0-			-0-
09	13980	X	13563	-0-	-417	B	-0-	3086	2	10477	3	Y	-0-			-0-
10	14508	X	13324	-0-	-1184	B	-0-	3289	2	10035	3	Y	-0-			-0-
11	14040	X	9188	-0-	-4852	B	-0-	2132	2	7056	3	Y	-0-			-0-
12	14508	X	13481	-0-	-1027	B	-0-	3692	2	9789	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MUENICH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4971	X	4971	-0-	-0- B	-0-	855	2	4116	3	N	-0-			-0-
02	4379	X	3889	-0-	-490 B	-0-	867	2	3022	3	N	-0-			-0-
03	5208	X	3822	-0-	-1386 B	-0-	838	2	2984	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4199	-0-	-841 B	-0-	918	2	3281	3	N	-0-			-0-
05	5208	X	4102	-0-	-1106 B	-0-	885	2	3217	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	3927	-0-	-873 B	-0-	854	2	3073	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	3996	-0-	-344 B	-0-	824	2	3172	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	3826	-0-	-514 B	-0-	823	2	3003	3	N	-0-			-0-
09	4200	X	3953	-0-	-247 B	-0-	899	2	3054	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	3890	-0-	-202 B	-0-	960	2	2930	3	N	-0-			-0-
11	3930	X	2901	-0-	-1029 B	-0-	674	2	2227	3	N	-0-			-0-
12	4092	X	3650	-0-	-442 B	-0-	1000	2	2650	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2186	-0-	-170 B	-0-	376	2	1810	3	N	-0-			-0-
02	2204	N	2175	-0-	-29 B	-0-	485	2	1690	3	N	-0-			-0-
03	2356	N	2198	-0-	-158 B	-0-	482	2	1716	3	N	-0-			-0-
04	2130	N	1996	-0-	-134 B	-0-	436	2	1560	3	N	-0-			-0-
05	2325	N	2044	-0-	-281 B	-0-	441	2	1603	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1776	-0-	-354 B	-0-	386	2	1390	3	N	-0-			-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	460	2	1771	3	N	-0-			-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	504	2	1839	3	N	-0-			-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	439	2	1491	3	N	-0-			-0-
10	2232	N	1419	-0-	-813 B	-0-	350	2	1069	3	N	-0-			-0-
11	2280	N	1726	-0-	-554 B	-0-	401	2	1325	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1698	-0-	-286 B	-0-	465	2	1233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10392	X	10392	-0-	-0- B	-0-	1788	2	8604	3	Y	-0-			-0-
02	9715	X	8871	-0-	-844 B	-0-	1977	2	6894	3	Y	-0-			-0-
03	10323	X	9781	-0-	-542 B	-0-	2145	2	7636	3	Y	-0-			-0-
04	10050	X	9420	-0-	-630 B	-0-	2059	2	7361	3	Y	-0-			-0-
05	10385	X	9421	-0-	-964 B	-0-	2032	2	7389	3	Y	-0-			-0-
06	10050	X	8825	-0-	-1225 B	-0-	1919	2	6906	3	Y	-0-			-0-
07	9796	X	9013	-0-	-783 B	-0-	1859	2	7154	3	Y	-0-			-0-
08	9083	X	9009	-0-	-74 B	-0-	1937	2	7072	3	Y	-0-			-0-
09	8927	X	8927	-0-	-0- B	-0-	2031	2	6896	3	Y	-0-			-0-
10	9458	X	9458	-0-	-0- B	-0-	2335	2	7123	3	Y	-0-			-0-
11	8790	X	7692	-0-	-1098 B	-0-	1785	2	5907	3	Y	-0-			-0-
*12	9132	X	9132	-0-	-0- B	-0-	2501	2	6631	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MUENICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3828	-0-	-1256	B	-0-	659	2	3169	3	Y	-0-			-0-
02	4553	X	3743	-0-	-810	B	-0-	834	2	2909	3	Y	-0-			-0-
03	4805	X	4720	-0-	-85	B	-0-	1035	2	3685	3	Y	-0-			-0-
04	4255	X	4255	-0-	-0-	B	-0-	930	2	3325	3	Y	-0-			-0-
05	5108	X	5108	-0-	-0-	B	-0-	1102	2	4006	3	Y	-0-			-0-
06	4570	X	4570	-0-	-0-	B	-0-	994	2	3576	3	Y	-0-			-0-
07	4712	X	4640	-0-	-72	B	-0-	957	2	3683	3	Y	-0-			-0-
08	5115	X	3669	-0-	-1446	B	-0-	789	2	2880	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	4389	-0-	-561	B	-0-	999	2	3390	3	Y	-0-			-0-
10	5115	X	4525	-0-	-590	B	-0-	1117	2	3408	3	Y	-0-			-0-
11	4560	X	2622	-0-	-1938	B	-0-	608	2	2014	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	2848	-0-	-1802	B	-0-	780	2	2068	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1777	-0-	-1106	B	-0-	306	2	1471	3	N	-0-			-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	B	-0-	744	2	2595	3	N	-0-			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	B	-0-	695	2	2475	3	N	-0-			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	B	-0-	637	2	2278	3	N	-0-			-0-
05	2883	X	2685	-0-	-198	B	-0-	579	2	2106	3	N	-0-			-0-
06	2790	X	2413	-0-	-377	B	-0-	525	2	1888	8	N	-0-			-0-
07	2883	X	2502	-0-	-381	B	-0-	516	2	1986	3	N	-0-			-0-
08	2883	X	2566	-0-	-317	B	-0-	552	2	2014	3	N	-0-			-0-
09	2790	X	2667	-0-	-123	B	-0-	607	2	2060	3	N	-0-			-0-
10	2697	X	2680	-0-	-17	B	-0-	662	2	2018	3	N	-0-			-0-
11	2490	X	1932	-0-	-558	B	-0-	448	2	1484	3	N	-0-			-0-
12	2759	N	2299	-0-	-460	B	-0-	630	1	1669	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6748	-0-	-692	B	-0-	1161	2	5587	3	N	-0-			-0-
02	6960	X	6066	-0-	-894	B	-0-	1352	2	4714	3	N	-0-			-0-
03	7440	X	6328	-0-	-1112	B	-0-	1388	2	4940	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6218	-0-	-742	B	-0-	1359	2	4859	3	N	-0-			-0-
05	6944	X	6342	-0-	-602	B	-0-	1368	2	4974	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	6062	-0-	-478	B	-0-	1318	2	4744	3	N	-0-			-0-
07	6479	X	6307	-0-	-172	B	-0-	1301	2	5006	3	N	-0-			-0-
08	6417	X	6282	-0-	-135	B	-0-	1351	2	4931	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	5762	-0-	-448	B	-0-	1311	2	4451	3	N	-0-			-0-
10	6355	X	5812	-0-	-543	B	-0-	1435	2	4377	3	N	-0-			-0-
11	6090	X	5223	-0-	-867	B	-0-	1212	2	4011	3	N	-0-			-0-
12	6293	X	6028	-0-	-265	B	-0-	1651	2	4377	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117
D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					239
02	2900 N	5267	-0-	2367	2367	5247	2	20	9	N	18	100	1			157
03	3100 N	4473	-0-	1373	3740	4456	2	17	9	N	15					172
04	8518 X	4778	-0-	-3740	-0-	4745	2	33	9	N	30					202
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					202
06	2880 X	2676	-0-	-204	-0-	2676	2			N	-0-					202
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3810	2	1	9	N	1					203
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					203
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					203
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					203
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 50,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HARVEST PETROLEUM INC. //CONT.// 363117
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	766	2	25	9	N	23					23
12	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 14,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		23	-0-	23	35	23	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	27669	2			N	-0-					-0-
02	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
03	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
04	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
05	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	23985	2			N	-0-					-0-
06	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	24313	2			N	-0-					-0-
07	23889	X	23889	-0-	-0-	-0-	23889	2			N	-0-					-0-
08	23159	X	23159	-0-	-0-	-0-	23159	2			N	-0-					-0-
09	23903	X	23903	-0-	-0-	-0-	23903	2			N	-0-					-0-
10	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	23302	2			N	-0-					-0-
11	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
12	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	23425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	#	4704	-0-	-752	-0-	1137	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	5104		4316	-0-	-788	-0-	1079	1	3237	2	N	-0-					-0-
03	5239	#	4505	-0-	-734	-0-	1092	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	5040	#	4335	-0-	-705	-0-	968	1	3367	2	N	-0-					-0-
05	5208	#	4399	-0-	-809	-0-	1004	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	4560	#	3864	-0-	-696	-0-	908	1	2956	2	N	-0-					-0-
07	4619	#	3976	-0-	-643	-0-	1019	1	2957	2	N	-0-					-0-
08	4495	#	2712	-0-	-1783	-0-	1087	1	1625	2	N	-0-					-0-
09	4350	#	1741	-0-	-2609	-0-	360	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	4402	#	2452	-0-	-1950	-0-	521	1	1931	2	N	-0-					-0-
11	3870	#	688	-0-	-3182	-0-	119	1	569	2	N	-0-					-0-
12	3968	#	3419	-0-	-549	-0-	518	1	2901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395
GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395
BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (5700 GRETA SAND) 83141 684 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
SHERIFF GRETA WELL #: 2 RRCID -> 295921 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5710 - 5718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	#	9165	-0-	-228	-0-	9102	2	63	9	N	57	150	1			8
02	8816	#	7937	-0-	-879	-0-	7868	2	69	9	N	63	49	1			22
03	9424	#	6557	-0-	-2867	-0-	6513	2	44	9	N	40					62
04	9120	#	6435	-0-	-2685	-0-	6355	2	80	9	N	73	89	1			46
05	9176	#	5919	-0-	-3257	-0-	5799	2	120	9	N	109					155
06	9009	R	9009	-0-	-0-	-0-	8936	2	73	9	N	66					221
07	11427	R	11427	-0-	-0-	-0-	11328	2	99	9	N	90	71	1			240
08	10014	R	10014	-0-	-0-	-0-	9978	2	36	9	N	33	160	1			113
09	10072	R	10072	-0-	-0-	-0-	10037	2	35	9	N	32					145
10	11439	#	10926	-0-	-513	-0-	10814	2	112	9	N	102	130	1			117
11	11070	#	9635	-0-	-1435	-0-	9528	2	107	9	N	97					214
12	11439	#	9658	-0-	-1781	-0-	9539	2	119	9	N	108	176	1			146

TOTAL GAS PROD: 106,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

MO		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
10	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (9400) //CONT.// 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 040597
WELDER WELL #: RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1752	-0-	1752	7025	1576	2	176	9	Y	160	175	1			116
02	2900	N	1330	-0-	-1570	5455	1166	2	164	9	Y	149	173	1			92
03	3100	N	1409	-0-	-1691	3764	1251	2	158	9	Y	144	170	1			66
04	3000	N	1234	-0-	-1766	1998	1084	2	150	9	Y	136	105	1			97
05	3100	N	1508	-0-	-1592	406	1361	2	147	9	Y	134	161	1			70
06	1883	N	1477	-0-	-406	-0-	1334	2	143	9	Y	130	158	1			42
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1321	2	140	9	Y	127					169
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	681	2	127	9	Y	115	169	1			115
09	1470	N	941	-0-	-529	-0-	770	2	171	9	Y	155	160	1			110
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1377	2	125	9	Y	114	151	1			73
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1067	2	105	9	Y	95	124	1			44
*12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1045	2	127	9	Y	115					159

TOTAL GAS PROD: 15,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2024 - WELL PLUGGED 07/22/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (WX. 12,200) 84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 296921 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 12164 - 12178

01	135842	X	41718	-0-	-94124	B	-0-	1208	1	40496	2	N	13					239
								14	9									
02	127078	X	59252	-0-	-67826	B	-0-	10570	1	48628	2	N	49					288
								54	9									
03	135842	X	56411	-0-	-79431	B	-0-	7477	1	48884	2	N	45					333
								50	9									
04	131460	X	49639	-0-	-81821	B	-0-	5410	1	44150	2	N	72					405
								79	9									
05	135842	X	47625	-0-	-88217	B	-0-	5635	1	41943	2	N	43					448
								47	9									
06	131460	X	42370	-0-	-89090	B	-0-	42329	2	41	9	N	37					485
07	40536	X	40536	-0-	-0-	B	-0-	40497	2	39	9	N	35					520
08	56358	X	37970	-0-	-18388	B	-0-	37941	2	29	9	N	26					546
09	49560	X	33578	-0-	-15982	B	-0-	33548	2	30	9	N	27					573
10	47585	X	34648	-0-	-12937	B	-0-	34633	2	15	9	N	14					587
*11	42360	X	25886	-0-	-16474	B	-0-	25844	2	42	9	N	38					625
12	40548	X	226	-0-	-40322	B	-0-	226	1			N	-0-					625

TOTAL GAS PROD: 469,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) //CONT.// 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. //CONT.// 100310
RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMS GU WELL #: 1 RRCID -> 282183 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	1574 147	1 9	7019	2	N	134	177	1			68
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1639 149	1 9	6311	2	N	135	163	1			40
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	1830 154	1 9	6461	2	N	140					180
04	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1777 109	1 9	6172	2	N	99	178	1			101
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	1796 103	1 9	6209	2	N	94	164	1			31
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1661 117	1 9	5899	2	N	106					137
07	7781	X	7679	-0-	-102	-0-	1657 95	1 9	5927	2	N	86					223
08	7781	X	7529	-0-	-252	-0-	1608 131	1 9	5790	2	N	119	184	1			158
09	7530	X	6576	-0-	-954	-0-	1246 118	1 9	5212	2	N	107	175	1			90
10	7781	X	6248	-0-	-1533	-0-	836 87	1 9	5325	2	N	79	143	1			26
11	7530	X	5871	-0-	-1659	-0-	593 125	1 9	5153	2	N	114					140
12	7688	X	5595	-0-	-2093	-0-	594 81	1 9	4920	2	N	74	174	1			40

TOTAL GAS PROD: 88,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					160
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					160
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					160
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					160
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					160
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					160
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					160
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					160
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					160
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	5			N	-0-					160
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			351
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			359
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			367
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			376
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			384
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			391
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			399
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			406
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			421
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			429
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			436

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			303
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			310
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			317
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			322
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			330
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			337
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			345
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			352
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			359
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			366
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			372
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			377

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	31	1	4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			55
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7149	-0-	-1345	-0-	697	1	6452	2	Y	-0-					27
02	7656	X	7223	-0-	-433	-0-	650	1	6573	2	Y	-0-					27
03	8866	X	6975	-0-	-1891	-0-	730	1	6245	2	Y	-0-					27
04	8580	X	8391	-0-	-189	-0-	660	1	7731	2	Y	-0-					27
05	8866	X	7694	-0-	-1172	-0-	633	1	7061	2	Y	-0-					27
06	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	611	1	6914	2	Y	-0-					27
07	8680	X	6811	-0-	-1869	-0-	622	1	6189	2	Y	-0-					27
08	8680	X	7006	-0-	-1674	-0-	614	1	6392	2	Y	-0-					27
09	8400	X	6923	-0-	-1477	-0-	631	1	6292	2	Y	-0-					27
10	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	639	1	6654	2	Y	-0-					27
11	7530	X	7529	-0-	-1	-0-	622	1	6907	2	Y	-0-					27
12	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	614	1	6747	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 87,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	76	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	64	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	607	-0-	-323	-0-	64	1	543	2	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	46	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	227	-0-	-641	-0-	21	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	84	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	55	1	548	2	Y	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	648	-0-	-252	-0-	54	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	47	1	522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	N	-0-					19
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	2	N	-0-					19
03	899	N	528	-0-	-371	-0-	55	1	473	2	N	-0-					19
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	693	2	N	-0-					19
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	N	-0-					19
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	2	N	-0-					19
07	775	N	567	-0-	-208	-0-	52	1	515	2	N	-0-					19
08	868	N	174	-0-	-694	-0-	15	1	159	2	N	-0-					19
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					19
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					19
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	82	1	902	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	224	1	2072	2	Y	98					161
							108	9									
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	200	1	2027	2	Y	92	169	1			84
							101	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	220	1	1883	2	Y	66					150
							73	9									
04	3000	N	3656	-0-	656	656	276	1	3238	2	Y	129	181	1			98
							142	9									
05	3100	N	3810	-0-	710	1366	302	1	3369	2	Y	126	168	1			56
							139	9									
06	3000	N	3737	-0-	737	2103	292	1	3305	2	Y	127					183
							140	9									
07	5886	X	3783	-0-	-2103	-0-	333	1	3317	2	Y	121	175	1			129
							133	9									
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	310	1	3227	2	Y	111	157	1			83
							122	9									
09	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	361	1	3603	2	Y	118	162	1			39
							130	9									
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	380	1	3959	2	Y	140					179
							154	9									
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	371	1	4124	2	Y	135	157	1			157
							149	9									
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	363	1	3987	2	Y	153	170	1			140
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 43,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	176	1	1626	2	Y	-0-					11
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	169	1	1713	2	Y	-0-					11
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	161	1	1374	2	Y	-0-					11
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	125	1	1466	2	Y	-0-					11
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	1783	2	Y	-0-					11
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	164	1	1853	2	Y	-0-					11
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	160	1	1593	2	Y	-0-					11
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	142	1	1482	2	Y	-0-					11
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	149	1	1486	2	Y	-0-					11
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	150	1	1566	2	Y	-0-					11
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	146	1	1620	2	Y	-0-					11
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	131	1	1437	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 20,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 12500 - 12865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) //CONT.// 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2955	-0-		-114	-0-	254	1	2691	2	Y	9					63
								10	9									
02	2784	X	2230	-0-		-554	-0-	271	1	1945	2	Y	13					76
								14	9									
03	3152	X	3152	-0-		-0-	-0-	295	1	2837	2	Y	18					94
								20	9									
04	2850	X	2614	-0-		-236	-0-	204	1	2396	2	Y	13					107
								14	9									
05	2945	X	2812	-0-		-133	-0-	183	1	2628	2	Y	1					108
								1	9									
06	3106	X	3106	-0-		-0-	-0-	249	1	2851	2	Y	5					113
								6	9									
07	3162	X	2828	-0-		-334	-0-	291	1	2536	2	Y	1					114
								1	9									
08	3162	X	2725	-0-		-437	-0-	319	1	2404	2	Y	2	54	1			62
								2	9									
09	3060	X	2649	-0-		-411	-0-	315	1	2280	2	Y	49					111
								54	9									
10	3162	X	2454	-0-		-708	-0-	242	1	2201	2	Y	10	94	1			27
								11	9									
11	3060	X	2624	-0-		-436	-0-	264	1	2347	2	Y	12					39
								13	9									
12	2821	X	2516	-0-		-305	-0-	273	1	2228	2	Y	14					53
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	33	1	351	2	Y	1					8
							1	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	Y	1					9
							1	9									
03	310	N	147	-0-	-163	-0-	14	1	131	2	Y	2					11
							2	9									
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	24	1	286	2	Y	1					12
							1	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	1					13
							1	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					13
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	2	Y	-0-					13
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	2	Y	-0-	7	1			6
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	25	1	183	2	Y	5					11
							6	9									
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	26	1	239	2	Y	-0-	9	1			2
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	24	1	212	2	Y	2					4
							2	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	-0-					1
02	261	N	213	-0-	-48	-0-	26	1	187	2	N	-0-					1
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	14	1	130	2	N	2					3
							2	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					3
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					3
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					3
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-	2	1			1
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	23	1	168	2	N	-0-					1
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	2	N	-0-	1	1			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	620	1	6562	2	Y	30					144
							33	9									
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	543	1	3901	2	Y	23					167
							25	9									
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	571	1	5482	2	Y	33					200
							36	9									
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	494	1	5793	2	Y	39					239
							43	9									
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	363	1	5210	2	Y	4					243
							4	9									
06	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	524	1	6003	2	Y	14					257
							15	9									
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	537	1	4682	2	Y	2					259
							2	9									
08	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	590	1	4449	2	Y	6	114	1			151
							7	9									
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	618	1	4465	2	Y	120					271
							132	9									
10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	646	1	5880	2	Y	25	227	1			69
							28	9									
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	625	1	5553	2	Y	35					104
							39	9									
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	631	1	5150	2	Y	38					142
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 70,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
02	203	N	27	-0-	-176	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	2	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	41	1	483	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

01	12987		8431	-0-	-4556	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2169	2	25	9	N	23					23
03	1550		1958	-0-	408	408	1930	2	28	9	N	25					48
04	1500		2769	-0-	1269	1677	2735	2	34	9	N	31	79	1			-0-
05	1550		2392	-0-	842	2519	2392	2			N	-0-					-0-
06	7014		1409	-0-	-5605	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2416		1983	-0-	-433	-0-	1628	2	355	9	N	323					323
09	1500		2007	-0-	507	507	1985	2	22	9	N	20					343
10	507	N	-0-	-0-	-507	-0-					N	-0-					343
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					343
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343

TOTAL GAS PROD: 23,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	168	-0-	-3645	-0-	18	1	150	2	N	-0-					180
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-					180
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	421	1	4698	2	N	-0-					180
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	155	X	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	N	-0-					180
06	330	X	128	-0-	-202	-0-	22	1	106	2	N	-0-					180
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					180
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					180
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					180
10	155	X	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-					180
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					180
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 5,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

01	4650	X	3174	-0-	-1476	-0-	322 59	1 9	2793	2	N	54	179	1			65
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	256 347	1 9	3548	2	N	315	180	1			200
03	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	311 138	1 9	3469	2	N	125	184	1			141
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	337 323	1 9	3243	2	N	294	175	1			260
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	236 242	1 9	3755	2	N	220	357	1			123
06	4290	X	3731	-0-	-559	-0-	607 220	1 9	2904	2	N	200	173	1			150
07	4433	X	3609	-0-	-824	-0-	289 153	1 9	3167	2	N	139	176	1			113
08	4030	X	3723	-0-	-307	-0-	289 267	1 9	3167	2	N	243	176	1			180
09	3900	X	3775	-0-	-125	-0-	319 110	1 9	3346	2	N	100	172	1			108
10	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	364 326	1 9	3474	2	N	296	174	1			230
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					230
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 38,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	134	1	1160	2	N	87	182	1			122
							96	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	N	95					217
							105	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	2	N	43	181	1			79
							47	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1326	2	N	5					84
							6	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	99	1	1583	2	N	45					129
							50	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	267	1	1276	2	N	100					229
							110	9									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	131	1	1438	2	N	28	189	1			68
							31	9									
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	131	1	1438	2	N	-0-					68
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	131	1	1376	2	N	68					136
							75	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	148	1	1412	2	N	86					222
							95	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 16,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	Y	3					60
							3	9									
02	522	N	105	-0-	-417	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					60
03	372	N	12	-0-	-360	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					60
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	150	1	880	2	Y	12					72
							13	9									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	91	1	487	2	Y	2					74
							2	9									
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	74	1	311	2	Y	1					75
							1	9									
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					75
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	633	2	Y	2					77
							2	9									
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					77
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					77
11	660	N	248	-0-	-412	-0-	43	1	205	2	Y	-0-					77
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	232 1 165 9		2018	2	N	150			223
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	141 1 149 9		1954	2	N	135	181	1	177
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	184 1 147 9		2051	2	N	134	180	1	131
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	203 1 143 9		1954	2	N	130	180	1	81
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	146 1 158 9		2330	2	N	144			225
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	383 1 132 9		1833	2	N	120	180	1	165
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	185 1 141 9		2031	2	N	128	180	1	113
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	185 1 134 9		2031	2	N	122	172	1	63
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	187 1 116 9		1959	2	N	105			168
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	203 1 131 9		1934	2	N	119	174	1	113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

TOTAL GAS PROD: 23,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

01	13547	X	12246	-0-	-1301	-0-	1264	1	10982	2	N	-0-			40
02	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	855	1	11864	2	N	-0-			40
03	13547	X	12424	-0-	-1123	-0-	1021	1	11403	2	N	-0-			40
04	13110	X	12192	-0-	-918	-0-	1149	1	11043	2	N	-0-			40
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	857	1	13639	2	N	56			96
							62	9							
06	13110	X	12240	-0-	-870	-0-	2115	1	10125	2	N	-0-			96
07	13547	X	11506	-0-	-2041	-0-	962	1	10544	2	N	-0-			96
08	12586	X	11506	-0-	-1080	-0-	962	1	10544	2	N	-0-			96
09	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	1105	1	11593	2	N	-0-			96
10	13547	X	13012	-0-	-535	-0-	1234	1	11778	2	N	-0-			96
11	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT			96
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: 125,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	N	-0-			27
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-			27
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	N	-0-			27
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	N	-0-			27
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-			27
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	N	-0-			27
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-			27
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-			27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	164	-0-	-983	-0-	23	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	169	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	182	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	64	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	562	-0-	-833	-0-	89	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	975	-0-	-45	-0-	187	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	2	Y	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	154	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	873	-0-	-336	-0-	155	1	718	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	12	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	17	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	48	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	134	-0-	134	134	24	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	44	1	3699	2	Y	5			48
							6	9							
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	1	1	3198	2	Y	-0-			48
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2	1	3404	2	Y	-0-			48
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	3	1	2654	2	Y	12			60
							13	9							
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	13	1	2994	2	Y	7			67
							8	9							
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	38	1	2932	2	Y	6			73
							7	9							
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3087	2	11	9	Y	10			83
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1	1	3036	2	Y	5			88
							6	9							
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2919	2	Y	-0-			88
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	40	1	3038	2	Y	-0-			88
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	22	1	2837	2	Y	-0-			88
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	5	1	2626	2	Y	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 36,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	1196	1	7322	2	Y	-0-			-0-
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	891	1	7321	2	Y	-0-			-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	1482	1	7048	2	Y	-0-			-0-
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	898	1	5258	2	Y	-0-			-0-
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	1143	1	6090	2	Y	-0-			-0-
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1221	1	5134	2	Y	-0-			-0-
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	384	1	2138	2	Y	-0-			-0-
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	379	1	4538	2	Y	-0-			-0-
09	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	684	1	6354	2	Y	-0-			-0-
10	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	260	1	3288	2	Y	-0-			-0-
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	940	1	4495	2	Y	-0-			-0-
12	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	1030	1	4775	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		134	-0-	134	134	24	1	110	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	919	1	5626	2	Y	-0-			-0-
02	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	663	1	5447	2	Y	-0-			-0-
03	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	1163	1	5532	2	Y	-0-			-0-
04	6750	X	5612	-0-	-1138	-0-	819	1	4793	2	Y	-0-			-0-
05	6727	X	5996	-0-	-731	-0-	948	1	5048	2	Y	-0-			-0-
06	6480	X	5690	-0-	-790	-0-	1093	1	4597	2	Y	-0-			-0-
07	6696	X	3000	-0-	-3696	-0-	457	1	2543	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3582	-0-	3582	3582	276	1	3306	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		6016	-0-	6016	9598	585	1	5431	2	Y	-0-			-0-
10	12871	X	3273	-0-	-9598	-0-	240	1	3033	2	Y	-0-			-0-
11	5700	X	4366	-0-	-1334	-0-	755	1	3611	2	Y	-0-			-0-
12	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	1057	1	4894	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	108	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	26	1	161	2	N	-0-					-0-
04	390	N	250	-0-	-140 B	-0-	26	1	224	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	28	1	332	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	28	1	311	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	33	1	308	2	N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50 B	-0-	32	1	290	2	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22 B	-0-	31	1	277	2	N	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116 B	-0-	28	1	197	2	N	-0-					-0-
11	300	N	197	-0-	-103 B	-0-	30	1	167	2	N	-0-					-0-
12	310	N	151	-0-	-159 B	-0-	27	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	57	1	602	2	N	-0-					41
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	38	1	334	2	N	-0-					41
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	38	1	234	2	N	-0-					41
04	600	N	375	-0-	-225 B	-0-	40	1	335	2	N	-0-					41
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	42	1	499	2	N	-0-					41
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	42	1	467	2	N	-0-					41
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	49	1	462	2	N	-0-					41
08	527	N	484	-0-	-43 B	-0-	49	1	435	2	N	-0-					41
09	510	N	463	-0-	-47 B	-0-	47	1	416	2	N	-0-					41
10	496	N	338	-0-	-158 B	-0-	42	1	296	2	N	-0-					41
11	480	N	295	-0-	-185 B	-0-	45	1	250	2	N	-0-					41
12	465	N	227	-0-	-238 B	-0-	41	1	186	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2567	-0-	-2579 B	-0-	180 77	1 9	2310	2	N	70					110
02	5452	X	-0-	-0-	-5452 B	-0-					N	116	116	1			110
03	5828	X	-0-	-0-	-5828 B	-0-					N	-0-					110
04	5640	X	-0-	-0-	-5640 B	-0-					N	-0-					110
05	4774	X	972	-0-	-3802 B	-0-	165 61	1 9	746	2	N	55	118	1			47
06	3757	X	3757	-0-	-0- B	-0-	330 331	1 9	3096	2	N	301	307	1			41
07	1894	X	1894	-0-	-0- B	-0-	240 165	1 9	1489	2	N	150	163	1			28
08	4399	X	4399	-0-	-0- B	-0-	285 224	1 9	3890	2	N	204	154	1			78
09	4911	X	4911	-0-	-0- B	-0-	360 275	1 9	4276	2	N	250	328	1			-0-
10	4454	X	4454	-0-	-0- B	-0-	360 296	1 9	3798	2	N	269	172	1			97
11	4260	X	2117	-0-	-2143 B	-0-	150 193	1 9	1774	2	N	175	175	1			97
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 25,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400) 84984 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FORZA OPERATING, LLC 278837
VICK WELL #: 1 RRCID -> 293492 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

01	2015	N	1543	-0-	-472	-0-	134	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	189	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	173	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	156	1	1326	2	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	158	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	142	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	173	1	1614	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	183	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	180	1	1601	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	175	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	894	-0-	-876	-0-	136	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1098	-0-	-731	-0-	196	1	902	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12078 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1230	-0-	-816	-0-	1187	2	43	9	N	39					117
02	2146	X	1577	-0-	-569	-0-	1553	2	24	9	N	22					139
03	2294	X	1413	-0-	-881	-0-	1377	2	36	9	N	33					172
04	1650	X	983	-0-	-667	-0-	976	2	7	9	N	6					178
05	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	1580	2	7	9	N	6					184
06	1620	X	1221	-0-	-399	-0-	1218	2	3	9	N	3					187
07	1674	X	1022	-0-	-652	-0-	1019	2	3	9	N	3					190
08	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	1262	2	6	9	N	5					195
09	1530	X	1024	-0-	-506	-0-	1018	2	6	9	N	5					200
10	1581	X	575	-0-	-1006	-0-	575	2			N	-0-					200
11	1230	X	771	-0-	-459	-0-	771	2			N	-0-					200
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					252
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					252
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					252
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					252
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					252
08	14B2 EXT	8604	-0-	8604	8604	204	1	8329	3	Y	16	181	1			87
						53	4	18	9							
09	14B2 EXT	17136	-0-	17136	25740	413	1	16540	3	Y	58					145
						119	4	64	9							
10	14B2 EXT	13881	-0-	13881	39621	342	1	13384	3	Y	53	140	1			58
						97	4	58	9							
11	14B2 EXT	207	-0-	207	39828	6	1	200	3	Y	-0-					58
						1	4									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39828					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 39,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-					175
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					175
08	T. A.		18034	-0-	18034	18034		425	1	17383	3	Y	105	159	1			121
								110	4	116	9							
09	T. A.		9610	-0-	9610	27644		232	1	9284	3	Y	25					146
								66	4	28	9							
10	T. A.		1682	-0-	1682	29326		42	1	1626	3	Y	2					148
								12	4	2	9							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	29326						Y	-0-					148
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	29326						Y	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 29,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-		459	1	7659	3	Y	-0-					-0-
								568	4									
02	10875	X	2245	-0-	-8630	-0-		119	1	2035	3	Y	-0-					-0-
								91	4									
03	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-						Y	-0-					-0-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-						Y	-0-					-0-
05	8680	X	114	-0-	-8566	-0-		5	1	105	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-						Y	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-						Y	-0-					-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-		368	1	7366	3	Y	-0-					-0-
								262	4	74	5							
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
10	124	X	89	-0-	-35	-0-		4	1	78	3	Y	-0-					-0-
								3	4	4	5							
11	3420	X	93	-0-	-3327	-0-		5	1	81	3	Y	-0-					-0-
								2	4	5	5							
12	3534	X	68	-0-	-3466	-0-		4	1	60	3	Y	-0-					-0-
								1	4	3	5							

TOTAL GAS PROD: 19,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5118	-0-		-1206	-0-	271 139	1 4	4693 15	3 9	Y	14	16	0			2
02	11339	X	4631	-0-		-6708	-0-	280 76	1 4	4260 15	3 9	Y	14	13	0			3
03	12121	X	4665	-0-		-7456	-0-	241 71	1 4	4324 29	3 9	Y	26	26	0			3
04	6180	X	2988	-0-		-3192	-0-	121 103	1 4	2753 11	3 9	Y	10	11	0			2
05	6386	X	-0-	-0-		-6386	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4950	X	-0-	-0-		-4950	-0-					Y	-0-					-0-
07	7880	X	7880	-0-		-0-	-0-	193 98	1 4	7579 10	3 9	Y	9	8	0			1
08	4650	X	3313	-0-		-1337	-0-	79 20	1 4	3214	3	Y	-0-	1	0			-0-
09	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-	77 21	1 4	3065	3	Y	-0-					-0-
10	7874	X	3689	-0-		-4185	-0-	91 27	1 4	3571	3	Y	-0-					-0-
11	7620	X	3678	-0-		-3942	-0-	149 45	1 4	3484	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	3680	-0-		-4194	-0-	164 20	1 4	3496	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	4136	-0-	-4420	-0-	217	1	3743	3	Y	53	85	0			9
							118	4	58	9							
02	5887	X	4580	-0-	-1307	-0-	242	1	4209	3	Y	41	40	0			10
							84	4	45	9							
03	6200	X	3101	-0-	-3099	-0-	170	1	2783	3	Y	84	84	0			10
							56	4	92	9							
04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	337	1	5665	3	Y	55	53	0			12
							171	4	61	9							
05	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	207	1	4519	3	Y	22	31	0			3
							71	4	24	9							
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	264	1	5639	3	Y	22	21	0			4
							112	4	17	5							
07	6448	X	5552	-0-	-896	-0-	258	1	5253	3	Y	-0-	4	0			-0-
							41	4									
08	6448	X	4135	-0-	-2313	-0-	179	1	3662	3	Y	180	159	0			21
							60	4	36	5							
09	6240	X	3644	-0-	-2596	-0-	176	1	3271	3	Y	91	94	0			18
							61	4	36	5							
10	6231	X	3701	-0-	-2530	-0-	169	1	3205	3	Y	103	101	0			20
							60	4	154	5							
11	6060	X	1672	-0-	-4388	-0-	78	1	1323	3	Y	152	133	0			39
							20	4	84	5							
12	5549	X	4950	-0-	-599	-0-	262	1	4097	3	Y	280	248	0			71
							51	4	232	5							

TOTAL GAS PROD: 52,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	N	2					11
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	N	3					14
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2					16
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	N	3					19
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					19
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	N	3					22
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	70	3	4	9	N	4	19	1			7
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	N	2					9
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	N	2					11
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	N	2					13
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	N	3					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	599	3	21	9	N	19					96
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	585	3	35	9	N	32					128
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	606	3	18	9	N	16					144
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	554	3	25	9	N	23					167
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					167
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	668	3	33	9	N	30					197
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	578	3	37	9	N	34	169	1			62
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	585	3	24	9	N	22					84
09	690	N	595	-0-	-95	-0-	575	3	20	9	N	18					102
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	644	3	19	9	N	17					119
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	601	3	23	9	N	21					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 6,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC 631633
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					35
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					35
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					35
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					35
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					35
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					35
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					35
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					35
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					35
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					35
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	N	2					37
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1620	3	100	9	N	91					366
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1579	3	59	9	N	54	166	1			254
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1592	3	98	9	N	89	147	1			196
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1499	3	42	9	N	38					234
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					234
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2002	3	81	9	N	74					308
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1627	3	105	9	N	95	149	1			254
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1674	3	39	9	N	35					289
09	1920	N	1620	-0-	-300	-0-	1565	3	55	9	N	50					339
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1627	3	66	9	N	60	158	1			241
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1533	3	58	9	N	53					294
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

TOTAL GAS PROD: 18,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	796	-0-	-568	-0-	728	2	68	9	N	62	172	1			78
02	1421	N	740	-0-	-681	-0-	681	1	59	9	N	54					132
03	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1269	2	86	9	N	78					210
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1255	2	44	9	N	40	183	1			67
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	776	2	55	9	N	50					117
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	141	2	99	9	N	90	181	1			26
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	437	2	70	9	N	64					90
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	971	2	53	9	N	48					138
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1410	2	69	9	N	63					201
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1363	2	70	9	N	64	181	1			84
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1368	2	55	9	N	50					134
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1457	2	72	9	N	65					199

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) //CONT.// 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1098	2	303	3	N	-0-				59
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	326	2	342	3	N	-0-				59
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	332	2	116	3	N	20				79
							22	9								
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	306	2	130	3	N	-0-				79
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	264	2	453	3	N	-0-				79
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	269	2	134	3	N	-0-				79
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	273	2	10	3	N	20				99
							22	9								
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	3	N	-0-				99
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2393	2	379	3	N	17				116
							19	9								
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1697	2	176	3	N	6				122
							7	9								
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	822	2	213	3	N	-0-				122
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	906	2	222	3	N	-0-				122

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	9453	-0-	-3257	-0-	233	1	9045	2	N	159	194	1			245
							175	9									
02	11571	X	9900	-0-	-1671	-0-	220	1	9509	2	N	155	190	1			210
							171	9									
03	12369	X	5742	-0-	-6627	-0-	226	1	5389	2	N	115	191	1			134
							127	9									
04	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	261	1	12753	2	N	214	195	1			153
							235	9									
05	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	310	1	15207	2	N	310	365	1			98
							341	9									
06	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	276	1	12096	2	N	206	191	1			113
							227	9									
07	10571	X	7219	-0-	-3352	-0-	167	1	6917	2	N	123					236
							135	9									
08	15810	X	8832	-0-	-6978	-0-	198	1	8448	2	N	169	192	1			213
							186	9									
09	15300	X	12401	-0-	-2899	-0-	264	1	11921	2	N	196	186	1			223
							216	9									
10	15810	X	13364	-0-	-2446	-0-	288	1	12855	2	N	201	191	1			233
							221	9									
11	12600	X	12457	-0-	-143	-0-	310	1	11909	2	N	216	191	1			258
							238	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 121,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,064

SHINER EXPLORATION, LLC 777367
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	722	-0-	-2037	-0-	667	3	55	9	N	50					198
02	2581	X	448	-0-	-2133	-0-	409	3	39	9	N	35					233
03	2108	X	419	-0-	-1689	-0-	390	3	29	9	N	26	159	1			100
04	1170	X	406	-0-	-764	-0-	395	3	11	9	N	10					110
05	930	X	48	-0-	-882	-0-	9	3	39	9	N	35					145
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	25					170
07	465	X	34	-0-	-431	-0-	17	3	17	9	N	15					185
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					185
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	22					207
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	18					225
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					229
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-222048					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-222048					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

01	T. A.		137	-0-	137	B	-315234	1	1	123	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
02	203	N	171	-0-	-32	B	-315234	1	1	140	3	Y	27	27	0			-0-
								30	9									
03	341	N	675	-0-	334	B	-314900	5	1	625	3	Y	41	41	0			-0-
								45	9									
04	120	N	733	-0-	613	B	-314287	6	1	673	3	Y	49	49	0			-0-
								54	9									
05	186	N	1030	-0-	844	B	-313443	11	1	962	3	Y	52	52	0			-0-
								57	9									
06	330	N	8581	-0-	8251	B	-305192	80	1	7612	3	Y	808	808	0			-0-
								889	9									
07	341	X	7178	-0-	6837	B	-298355	44	1	6486	3	Y	589	589	0			-0-
								648	9									
08	0	X	1989	-0-	1989	B	-296366	13	1	1785	3	Y	174	174	0			-0-
								191	9									
09	8580	X	804	-0-	-7776	B	-296366	4	1	776	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
*10	8866	X	10110	-0-	1244	B	-295122	9259	3	851	9	Y	774	774	0			-0-
*11	8580	X	561	-0-	-8019	B	-295122	502	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
12	7192	X	456	-0-	-6736	B	-295122	410	3	46	9	Y	42	42	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,644

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7632	-0-	7632 B	-126114	37	1	6907	3	Y	625	625	0	-0-
							688	9							
02	10237	X	2842	-0-	-7395 B	-126114	16	1	2554	3	Y	247	247	0	-0-
							272	9							
03	10943	X	8316	-0-	-2627 B	-126114	60	1	7366	3	Y	809	809	0	-0-
							890	9							
04	10590	X	4199	-0-	-6391 B	-126114	31	1	3694	3	Y	431	431	0	-0-
							474	9							
05	10261	X	7537	-0-	-2724 B	-126114	76	1	6462	3	Y	908	908	0	-0-
							999	9							
06	8040	X	8161	-0-	121 B	-125993	77	1	7250	3	Y	758	758	0	-0-
							834	9							
07	5921	X	3455	-0-	-2466 B	-125993	16	1	2358	3	Y	983	983	0	-0-
							1081	9							
08	0	X	94	-0-	94 B	-125899	1	1	84	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
09	5730	X	420	-0-	-5310 B	-125899	2	1	345	3	Y	66	66	0	-0-
							73	9							
*10	5921	X	1915	-0-	-4006 B	-125899	1721	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
*11	5730	X	3804	-0-	-1926 B	-125899	3265	3	539	9	Y	490	490	0	-0-
12	3441	X	2689	-0-	-752 B	-125899	2280	3	409	9	Y	372	372	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 51,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,873

SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6823	-0-	-1020 B	-304550	182	1	5559	3	N	984	984	0	-0-
							1082	9							
02	7337	X	7631	-0-	294 B	-304256	228	1	6362	3	N	946	946	0	-0-
							1041	9							
03	6820	X	5288	-0-	-1532 B	-304256	155	1	4415	3	N	653	653	0	-0-
							718	9							
04	6600	X	6225	-0-	-375 B	-304256	18	1	5459	3	N	680	680	0	-0-
							748	9							
05	8153	X	6768	-0-	-1385 B	-304256	5771	3	997	9	N	906	906	0	-0-
06	7890	X	5624	-0-	-2266 B	-304256	4737	3	887	9	N	806	806	0	-0-
07	8153	X	5853	-0-	-2300 B	-304256	4804	3	1049	9	N	954	954	0	-0-
08	6758	X	5267	-0-	-1491 B	-304256	4355	3	912	9	N	829	829	0	-0-
09	6540	X	5489	-0-	-1051 B	-304256	4431	3	1058	9	N	962	962	0	-0-
*10	6758	X	5502	-0-	-1256 B	-304256	4368	3	1134	9	N	1031	1031	0	-0-
*11	5670	X	4968	-0-	-702 B	-304256	3978	3	990	9	N	900	900	0	-0-
12	5859	X	4766	-0-	-1093 B	-304256	4179	3	587	9	N	534	534	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 70,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,185

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-779898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-779898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-779898					N	-0-					-0-
04	0	X	13084	-0-	13084 B	-766814	478	1	12606	3	N	-0-					-0-
05	0	X	40812	-0-	40812 B	-726002	620	1	33174	3	N	6380	6380	0			-0-
							7018	9									
06	0	X	21644	-0-	21644 B	-704358	432	1	17714	3	N	3180	3180	0			-0-
							3498	9									
07	13516	X	6399	-0-	-7117 B	-704358	158	1	4836	3	N	1277	1277	0			-0-
							1405	9									
08	14353	X	-0-	-0-	-14353 B	-704358					N	-0-					-0-
09	39510	X	17059	-0-	-22451 B	-704358	311	1	16393	3	N	323	323	0			-0-
							355	9									
*10	40827	X	10802	-0-	-30025 B	-704358	256	1	8698	3	N	1680	1680	0			-0-
							1848	9									
*11	21630	X	-0-	-0-	-21630 B	-704358					N	-0-					-0-
12	17639	X	14460	-0-	-3179 B	-704358	371	1	12294	3	N	1632	1632	0			-0-
							1795	9									

TOTAL GAS PROD: 124,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,472

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41416	X	16982	-0-	-24434 B	-0-	177	1	15522	3	N	1166	1166	0			-0-
							1283	9									
02	38744	X	25488	-0-	-13256 B	-0-	24336	3	1152	9	N	1047	1047	0			-0-
03	41416	X	22772	-0-	-18644 B	-0-	21303	3	1469	9	N	1335	1335	0			-0-
04	28950	X	20352	-0-	-8598 B	-0-	19212	3	1140	9	N	1036	1036	0			-0-
05	27249	X	17511	-0-	-9738 B	-0-	16536	3	975	9	N	886	886	0			-0-
06	26370	X	19182	-0-	-7188 B	-0-	18026	3	1156	9	N	1051	1051	0			-0-
07	27249	X	9678	-0-	-17571 B	-0-	9097	3	581	9	N	528	528	0			-0-
08	22785	X	17966	-0-	-4819 B	-0-	16866	3	1100	9	N	1000	1000	0			-0-
09	20340	X	10022	-0-	-10318 B	-0-	9543	3	479	9	N	435	435	0			-0-
*10	19809	X	7947	-0-	-11862 B	-0-	1	1	7548	3	N	362	362	0			-0-
							398	9									
*11	19170	X	16491	-0-	-2679 B	-0-	9	1	15698	3	N	713	713	0			-0-
							784	9									
12	17980	X	13272	-0-	-4708 B	-0-	12614	3	658	9	N	598	598	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,157

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	11408	-0-	-1085 B	-59971	63	1	10256	3	N	990	990	0	-0-
							1089	9							
02	11687	X	10720	-0-	-967 B	-59971	56	1	9683	3	N	892	892	0	-0-
							981	9							
03	13640	X	15467	-0-	1827 B	-58144	54	1	14314	3	N	999	999	0	-0-
							1099	9							
04	13200	X	11652	-0-	-1548 B	-58144	70	1	10522	3	N	964	964	0	-0-
							1060	9							
05	13640	X	11687	-0-	-1953 B	-58144	69	1	10578	3	N	945	945	0	-0-
							1040	9							
06	14970	X	10858	-0-	-4112 B	-58144	22	1	9890	3	N	860	860	0	-0-
							946	9							
07	15469	X	5588	-0-	-9881 B	-58144	5106	3	482	9	N	438	438	0	-0-
08	10768	X	12386	-0-	1618 B	-56526	11399	3	987	9	N	897	897	0	-0-
09	10110	X	9952	-0-	-158 B	-56526	9035	3	917	9	N	834	834	0	-0-
*10	10447	X	11626	-0-	1179 B	-55347	10648	3	978	9	N	889	889	0	-0-
*11	10110	X	14088	-0-	3978 B	-51369	13315	3	773	9	N	703	703	0	-0-
12	10447	X	10816	-0-	369 B	-51000	9910	3	906	9	N	824	824	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 136,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,235

ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	5107	-0-	581 B	-355637	99	1	4370	3	N	580	580	0	-0-
							638	9							
02	4089	X	5631	-0-	1542 B	-354095	96	1	4808	3	N	661	661	0	-0-
							727	9							
03	5518	X	5481	-0-	-37 B	-354095	77	1	4763	3	N	583	583	0	-0-
							641	9							
04	5340	X	5024	-0-	-316 B	-354095	25	1	4361	3	N	580	580	0	-0-
							638	9							
05	6014	X	6471	-0-	457 B	-353638	5816	3	655	9	N	595	595	0	-0-
06	5820	X	5942	-0-	122 B	-353516	5352	3	590	9	N	536	536	0	-0-
07	6014	X	4767	-0-	-1247 B	-353516	4182	3	585	9	N	532	532	0	-0-
08	6089	X	6609	-0-	520 B	-352996	6038	3	571	9	N	519	519	0	-0-
09	5880	X	5539	-0-	-341 B	-352996	5027	3	512	9	N	465	465	0	-0-
*10	6076	X	4018	-0-	-2058 B	-352996	3574	3	444	9	N	404	404	0	-0-
*11	5880	X	4450	-0-	-1430 B	-352996	3771	3	679	9	N	617	617	0	-0-
12	6076	X	4646	-0-	-1430 B	-352996	3876	3	770	9	N	700	700	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 63,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,772

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	3106	-0-	-29351 B	-0-	31	1	2745	3	N	300	300	0	-0-
							330	9							
02	34684	X	24469	-0-	-10215 B	-0-	22884	3	1585	9	N	1441	1441	0	-0-
03	37076	X	27231	-0-	-9845 B	-0-	25621	3	1610	9	N	1464	1464	0	-0-
04	35880	X	30753	-0-	-5127 B	-0-	28974	3	1779	9	N	1617	1617	0	-0-
05	31992	X	26922	-0-	-5070 B	-0-	25357	3	1565	9	N	1423	1423	0	-0-
06	28385	X	28385	-0-	-0- B	-0-	26678	3	1707	9	N	1552	1552	0	-0-
07	31775	X	24175	-0-	-7600 B	-0-	22780	3	1395	9	N	1268	1268	0	-0-
08	31775	X	14334	-0-	-17441 B	-0-	13508	3	826	9	N	751	751	0	-0-
09	30750	X	16344	-0-	-14406 B	-0-	14926	3	1418	9	N	1289	1289	0	-0-
*10	29326	X	8717	-0-	-20609 B	-0-	1	1	8011	3	N	641	641	0	-0-
							705	9							
*11	28380	X	15174	-0-	-13206 B	-0-	8	1	14574	3	N	538	538	0	-0-
							592	9							
12	24180	X	18876	-0-	-5304 B	-0-	18219	3	657	9	N	597	597	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 238,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,881

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	123	-0-	-931 B	-11110	9	3	114	9	N	104	104	0	-0-
02	986	X	115	-0-	-871 B	-11110	1	1	48	3	N	60	60	0	-0-
							66	9							
03	1054	X	1114	-0-	60 B	-11050	15	1	914	3	N	168	168	0	-0-
							185	9							
04	1020	X	286	-0-	-734 B	-11050	1	1	153	3	N	120	120	0	-0-
							132	9							
05	1054	X	646	-0-	-408 B	-11050	528	3	118	9	N	107	107	0	-0-
06	1020	X	685	-0-	-335 B	-11050	564	3	121	9	N	110	110	0	-0-
07	310	N	277	-0-	-33 B	-11050	179	3	98	9	N	89	89	0	-0-
08	651	N	355	-0-	-296 B	-11050	259	3	96	9	N	87	87	0	-0-
09	690	N	92	-0-	-598 B	-11050	5	3	87	9	N	79	79	0	-0-
10	279	N	69	-0-	-210 B	-11050	3	3	66	9	N	60	60	0	-0-
*11	330	N	61	-0-	-269 B	-11050	3	3	58	9	N	53	53	0	-0-
12	93	N	62	-0-	-31 B	-11050	3	3	59	9	N	54	54	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	4725	-0-	-7396 B	-71556	3527	3	1198	9	Y	1089	1089	0	-0-
02	10469	X	5560	-0-	-4909 B	-71556	4376	3	1184	9	Y	1076	1076	0	-0-
03	8804	X	11006	-0-	2202 B	-69354	8744	3	2262	9	Y	2056	2056	0	-0-
04	8190	X	7187	-0-	-1003 B	-69354	6237	3	950	9	Y	864	864	0	-0-
05	6200	X	7009	-0-	809 B	-68545	5613	3	1396	9	Y	1269	1269	0	-0-
06	10650	X	9727	-0-	-923 B	-68545	7949	3	1778	9	Y	1616	1616	0	-0-
07	10323	X	9176	-0-	-1147 B	-68545	7603	3	1573	9	Y	1430	1430	0	-0-
08	0	X	8447	-0-	8447 B	-60098	6591	3	1856	9	Y	1687	1687	0	-0-
09	9720	X	1648	-0-	-8072 B	-60098	1140	3	508	9	Y	462	462	0	-0-
*10	10044	X	692	-0-	-9352 B	-60098	691	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*11	9720	X	211	-0-	-9509 B	-60098	172	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
12	9176	X	-0-	-0-	-9176 B	-60098					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,585

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	12178	-0-	-408 B	-306262	10472	3	1706	9	N	1551	1551	0			-0-
02	16327	X	11200	-0-	-5127 B	-306262	9673	3	1527	9	N	1388	1388	0			-0-
03	17453	X	10074	-0-	-7379 B	-306262	8696	3	1378	9	N	1253	1253	0			-0-
04	16890	X	10772	-0-	-6118 B	-306262	9184	3	1588	9	N	1444	1444	0			-0-
05	12710	X	11524	-0-	-1186 B	-306262	9911	3	1613	9	N	1466	1466	0			-0-
06	11790	X	10317	-0-	-1473 B	-306262	9024	3	1293	9	N	1175	1175	0			-0-
07	11966	X	4913	-0-	-7053 B	-306262	4353	3	560	9	N	509	509	0			-0-
08	11532	X	12339	-0-	807 B	-305455	10811	3	1528	9	N	1389	1389	0			-0-
09	11160	X	12262	-0-	1102 B	-304353	10525	3	1737	9	N	1579	1579	0			-0-
*10	11532	X	9421	-0-	-2111 B	-304353	8219	3	1202	9	N	1093	1093	0			-0-
*11	11940	X	9353	-0-	-2587 B	-304353	8029	3	1324	9	N	1204	1204	0			-0-
12	12679	X	9664	-0-	-3015 B	-304353	8344	3	1320	9	N	1200	1200	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,251

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	13007	-0-	-3547 B	-207936	11603	3	1404	9	N	1276	1276	0			-0-
02	15486	X	11166	-0-	-4320 B	-207936	9639	3	1527	9	N	1388	1388	0			-0-
03	14074	X	9529	-0-	-4545 B	-207936	8326	3	1203	9	N	1094	1094	0			-0-
04	13620	X	6086	-0-	-7534 B	-207936	4920	3	1166	9	N	1060	1060	0			-0-
05	13857	X	5950	-0-	-7907 B	-207936	4738	3	1212	9	N	1102	1102	0			-0-
06	12600	X	6524	-0-	-6076 B	-207936	5219	3	1305	9	N	1186	1186	0			-0-
07	11935	X	3825	-0-	-8110 B	-207936	3408	3	417	9	N	379	379	0			-0-
08	9517	X	13187	-0-	3670 B	-204266	11899	3	1288	9	N	1171	1171	0			-0-
09	6510	X	7455	-0-	945 B	-203321	6396	3	1059	9	N	963	963	0			-0-
*10	6727	X	6089	-0-	-638 B	-203321	4948	3	1141	9	N	1037	1037	0			-0-
*11	12750	X	747	-0-	-12003 B	-203321	31	3	716	9	N	651	651	0			-0-
12	13175	X	6146	-0-	-7029 B	-203321	3156	3	2990	9	N	2718	2718	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,025

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	17405	-0-	-8077 B	-111642	15460	3	1945	9	N	1768	1768	0	-0-
02	21953	X	15376	-0-	-6577 B	-111642	13638	3	1738	9	N	1580	1580	0	-0-
03	21576	X	15156	-0-	-6420 B	-111642	13617	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-
04	19470	X	12714	-0-	-6756 B	-111642	11373	3	1341	9	N	1219	1219	0	-0-
05	18631	X	9986	-0-	-8645 B	-111642	9154	3	832	9	N	756	756	0	-0-
06	16830	X	8098	-0-	-8732 B	-111642	7460	3	638	9	N	580	580	0	-0-
07	16430	X	3107	-0-	-13323 B	-111642	2736	3	371	9	N	337	337	0	-0-
08	15159	X	7708	-0-	-7451 B	-111642	5697	3	2011	9	N	1828	1828	0	-0-
09	12720	X	4406	-0-	-8314 B	-111642	2940	3	1466	9	N	1333	1333	0	-0-
*10	9982	X	8448	-0-	-1534 B	-111642	5245	3	3203	9	N	2912	2912	0	-0-
*11	8100	X	7338	-0-	-762 B	-111642	4240	3	3098	9	N	2816	2816	0	-0-
12	7719	X	6211	-0-	-1508 B	-111642	2997	3	3214	9	N	2922	2922	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 115,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,450

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4066	-0-	-2258 B	-0-	953	1	163	2	Y	471	476	0			47
							2038	3	394	4							
02	5887	X	2768	-0-	-3119 B	-0-	599	1	80	2	Y	276	323	0			-0-
							1547	3	238	4							
03	6882	X	5417	-0-	-1465 B	-0-	954	1	173	2	Y	561	393	0	143	1	25
							3303	3	370	4							
04	4260	X	3553	-0-	-707 B	-0-	280	1	253	2	Y	542	538	0	26	1	3
							2389	3	35	4							
05	4820	X	4820	-0-	-0- B	-0-	567	1	394	2	Y	626	625	0			4
							3124	3	46	4							
06	5280	X	3989	-0-	-1291 B	-0-	399	1	318	2	Y	509	508	0			5
							2701	3	11	4							
07	5425	X	3318	-0-	-2107 B	-0-	430	1	223	2	Y	420	421	0			4
							2194	3	9	4							
08	5425	X	2546	-0-	-2879 B	-0-	322	1	335	2	Y	126	129	0			1
							1743	3	7	4							
*09	4650	X	2389	-0-	-2261 B	-0-	332	1	210	2	Y	234	232	0			3
							1584	3	6	4							
10	5359	X	5359	-0-	-0- B	-0-	720	1	377	2	Y	944	933	0			14
							3214	3	10	4							
*11	3990	X	1313	-0-	-2677 B	-0-	147	1	75	2	Y	302	311	0			5
							756	3	3	4							
12	3782	X	1228	-0-	-2554 B	-0-	139	1	76	2	Y	301	301	0			5
							675	3	7	4							

TOTAL GAS PROD: 40,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,312

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7341	X	7341	-0-	-0-	B	-0-		1778	1	305	2	Y	660	687	0			66
									3799	3	733	4							
02	6641	X	4067	-0-	-2574	B	-0-		892	1	120	2	Y	363	429	0			-0-
									2301	3	355	4							
03	7832	X	7832	-0-	-0-	B	-0-		1406	1	255	2	Y	686	481	0	174	1	31
									4871	3	545	4							
04	6870	X	5664	-0-	-1206	B	-0-		468	1	424	2	Y	646	641	0	32	1	4
									4002	3	59	4							
05	7099	X	5629	-0-	-1470	B	-0-		705	1	490	2	Y	444	445	0			3
									3889	3	57	4							
06	6870	X	4020	-0-	-2850	B	-0-		411	1	328	2	Y	437	436	0			4
									2788	3	12	4							
07	7099	X	3232	-0-	-3867	B	-0-		425	1	220	2	Y	373	373	0			4
									2168	3	9	4							
08	7843	X	3260	-0-	-4583	B	-0-		354	1	369	2	Y	557	556	0			5
									1917	3	7	4							
*09	5670	X	2409	-0-	-3261	B	-0-		301	1	190	2	Y	434	434	0			5
									1436	3	5	4							
10	5642	X	2934	-0-	-2708	B	-0-		400	1	209	2	Y	486	484	0			7
									1784	3	6	4							
*11	4470	X	2640	-0-	-1830	B	-0-		317	1	162	2	Y	476	475	0			8
									1630	3	7	4							
12	4619	X	2964	-0-	-1655	B	-0-		364	1	198	2	Y	560	559	0			9
									1768	3	18	4							

TOTAL GAS PROD: 51,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,122

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5988	-0-	-1576	B	-0-		1526	1	262	2	Y	281	315	0			28
									3261	3	630	4							
02	7366	X	3592	-0-	-3774	B	-0-		819	1	110	2	Y	205	233	0			-0-
									2111	3	326	4							
03	8246	X	7644	-0-	-602	B	-0-		1383	1	251	2	Y	626	439	0	159	1	28
									4785	3	536	4							
04	7800	X	5818	-0-	-1982	B	-0-		478	1	433	2	Y	688	683	0	29	1	4
									4089	3	61	4							
05	6758	X	4697	-0-	-2061	B	-0-		586	1	408	2	Y	384	386	0			2
									3234	3	47	4							
06	7440	X	4484	-0-	-2956	B	-0-		477	1	380	2	Y	346	345	0			3
									3233	3	13	4							
07	7657	X	3704	-0-	-3953	B	-0-		508	1	263	2	Y	302	302	0			3
									2590	3	11	4							
08	7657	X	3514	-0-	-4143	B	-0-		407	1	424	2	Y	431	430	0			4
									2200	3	9	4							
*09	5820	X	2528	-0-	-3292	B	-0-		336	1	212	2	Y	340	340	0			4
									1600	3	6	4							
10	4712	X	941	-0-	-3771	B	-0-		142	1	74	2	Y	80	83	0			1
									635	3	2	4							
*11	4890	X	2468	-0-	-2422	B	-0-		295	1	150	2	Y	454	447	0			8
									1518	3	6	4							
12	5053	X	2904	-0-	-2149	B	-0-		353	1	192	2	Y	569	568	0			9
									1715	3	18	4							

TOTAL GAS PROD: 48,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,706

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1594	-0-	-452 B	-0-	115	1	116	2	Y	601	601	0			3
							697	3	5	4							
02	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	160	1	140	2	Y	582	581	0			4
							859	3	1	4							
03	2869	N	2869	-0-	-0- B	-0-	208	1	218	2	Y	1345	1339	0			10
							962	3	1	4							
04	1560	N	1479	-0-	-81 B	-0-	72	1	62	2	Y	958	960	0			8
							289	3	2	4							
05	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	186	1	171	2	Y	1164	1161	0			11
							745	3	4	4							
06	1830	N	1748	-0-	-82 B	-0-	220	1	201	2	Y	368	375	0			4
							918	3	4	4							
07	1519	N	1223	-0-	-296 B	-0-	134	1	104	2	Y	419	419	0			4
							517	3	7	4							
08	1953	N	1492	-0-	-461 B	-0-	151	1	145	2	Y	535	533	0			6
							603	3	4	4							
*09	1740	N	1146	-0-	-594 B	-0-	94	1	238	2	Y	372	373	0			5
							404	3	1	4							
10	1209	N	811	-0-	-398 B	-0-	57	1	53	2	Y	401	401	0			5
							254	3	6	4							
11	1410	N	394	-0-	-1016 B	-0-	2	1	2	2	Y	347	348	0			4
							8	3	382	9							
12	1178	N	621	-0-	-557 B	-0-	18	1	14	2	Y	473	470	0			7
							69	3	520	9							

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,565

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2988	-0-	-1662	B	-74707	524	1	2231	3	Y	212	183	1			276
								233	9									
02	4350	X	3953	-0-	-397	B	-74707	709	1	2881	3	Y	330	369	1			237
								363	9									
03	4526	X	3772	-0-	-754	B	-74707	750	1	2662	3	Y	327	324	1			240
								360	9									
04	4380	X	3210	-0-	-1170	B	-74707	687	1	2253	3	Y	245	294	1			191
								270	9									
05	4526	X	3773	-0-	-753	B	-74707	674	1	2707	3	Y	356	437	1			110
								392	9									
06	4080	X	3642	-0-	-438	B	-74707	591	1	2720	3	Y	301	186	1			225
								331	9									
07	4216	X	3628	-0-	-588	B	-74707	575	1	2699	3	Y	322	432	1			115
								354	9									
*08	3782	X	3456	-0-	-326	B	-74707	575	1	2589	3	Y	265	172	1			208
								292	9									
*09	3660	X	3266	-0-	-394	B	-74707	754	1	2240	3	Y	247	381	1			74
								272	9									
10	3782	X	3694	-0-	-88	B	-74707	1549	1	1851	3	Y	267	188	1			153
								294	9									
*11	3630	X	2710	-0-	-920	B	-74707	1008	1	1408	3	Y	267	231	1			189
								294	9									
12	3627	X	2918	-0-	-709	B	-74707	1015	1	1720	3	Y	166	169	1			189
								183	9									

TOTAL GAS PROD: 41,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,305

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1213	-0-	-151 B	-170448	137	1	965	3	Y	101	208	1			61
							111	9									
02	1421	N	1483	-0-	62 B	-170386	173	1	1180	3	Y	118	2	8			177
							130	9									
03	1891	N	1628	-0-	-263 B	-170386	186	1	1308	3	Y	122	186	1			113
							134	9									
04	1170	N	1458	-0-	288 B	-170098	172	1	1153	3	Y	121					234
							133	9									
05	1581	N	820	-0-	-761 B	-170098	93	1	668	3	Y	54	189	1			99
							59	9									
06	1590	N	1134	-0-	-456 B	-170098	104	1	928	3	Y	93					192
							102	9									
07	1519	N	1545	-0-	26 B	-170072	146	1	1274	3	Y	114	187	1			119
							125	9									
*08	1643	X	722	-0-	-921 B	-170072	75	1	592	3	Y	50					169
							55	9									
*09	1470	X	1238	-0-	-232 B	-170072	101	1	996	3	Y	128	191	1			106
							141	9									
10	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-170072					Y	-0-					106
*11	1500	X	1434	-0-	-66 B	-170072	123	1	1150	3	Y	146	190	1			62
							161	9									
12	1550	X	147	-0-	-1403 B	-170072	120	1	27	3	Y	-0-	7	1			55

TOTAL GAS PROD: 12,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4583	-0-	-1586 B	-0-	244 517	1 9	3822	3	Y	470	573	1			111
02	5771	X	4044	-0-	-1727 B	-0-	130 498	1 9	3416	3	Y	453	377	1	1	8	186
03	5580	X	2525	-0-	-3055 B	-0-	350 184	1 9	1991	3	Y	167					353
04	5400	X	4535	-0-	-865 B	-0-	537 546	1 9	3452	3	Y	496	570	1			279
05	4929	X	3166	-0-	-1763 B	-0-	542 256	1 9	2368	3	Y	233	364	1			148
06	4440	X	3707	-0-	-733 B	-0-	467 381	1 9	2859	3	Y	346	392	1			102
07	4681	X	4315	-0-	-366 B	-0-	493 446	1 9	3376	3	Y	405	360	1			147
*08	4681	X	2717	-0-	-1964 B	-0-	340 185	1 9	2192	3	Y	168	182	1			133
*09	4530	X	1307	-0-	-3223 B	-0-	215 46	1 9	1046	3	Y	42					175
10	4309	X	287	-0-	-4022 B	-0-	116 11	1 9	160	3	Y	10	48	1			137
*11	4170	X	309	-0-	-3861 B	-0-	92 1	1 9	216	3	Y	1					138
12	4309	X	2993	-0-	-1316 B	-0-	66 308	1 9	2619	3	Y	280	190	1			228

TOTAL GAS PROD: 34,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,071

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	11815	-0-	-3778 B	-185612	914	1	8453	3	N	2225	2192	1			166
							2448	9									
02	14007	X	8688	-0-	-5319 B	-185612	747	1	6776	3	N	1059	1077	1	4	8	144
							1165	9									
03	13888	X	10489	-0-	-3399 B	-185612	895	1	7687	3	N	1734	1684	1	13	8	181
							1907	9									
04	11430	X	9914	-0-	-1516 B	-185612	847	1	6897	3	N	1973	1999	1	4	8	151
							2170	9									
05	11811	X	9390	-0-	-2421 B	-185612	854	1	6807	3	N	1572	1558	1			165
							1729	9									
06	11430	X	9100	-0-	-2330 B	-185612	852	1	6778	3	N	1336	1286	1			215
							1470	9									
07	10478	X	8262	-0-	-2216 B	-185612	902	1	6258	3	N	1002	1091	1			126
							1102	9									
*08	10478	X	8164	-0-	-2314 B	-185612	939	1	5993	3	N	1120	1048	1	1	8	197
							1232	9									
*09	9900	X	6897	-0-	-3003 B	-185612	779	1	5102	3	N	924	962	1	2	8	157
							1016	9									
10	9393	X	3978	-0-	-5415 B	-185612	478	1	2915	3	N	532	564	1			125
							585	9									
*11	9090	X	6953	-0-	-2137 B	-185612	731	1	5224	3	N	907	851	1			181
							998	9									
12	8277	X	6600	-0-	-1677 B	-185612	783	1	4664	3	N	1048	1047	1			182
							1153	9									

TOTAL GAS PROD: 100,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,432

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MILLS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183

*01	18250 X	18250	-0-	-0-	B	-0-	48	1	16262	3	Y	1745	1769	0	14	8	44
							20	4	1920	9							
*02	16199 X	16199	-0-	-0-	B	-0-	42	1	14481	3	Y	1507	1492	0	13	8	46
							18	4	1658	9							
*03	16671 X	16671	-0-	-0-	B	-0-	48	1	14867	3	Y	1578	1552	0	12	8	60
							20	4	1736	9							
*04	17014 X	17014	-0-	-0-	B	-0-	33	1	15125	3	Y	1667	1650	0	11	8	66
							22	4	1834	9							
*05	17470 X	17470	-0-	-0-	B	-0-	31	1	15405	3	Y	1827	1764	0	11	8	118
							24	4	2010	9							
*06	15407 X	15407	-0-	-0-	B	-0-	27	1	13736	3	Y	1476	1529	0	11	8	54
							20	4	1624	9							
*07	16509 X	16509	-0-	-0-	B	-0-	29	1	14654	3	Y	1640	1644	0	1	8	49
							22	4	1804	9							
*08	16913 X	16913	-0-	-0-	B	-0-	26	1	14923	3	Y	1758	1758	0	1	8	48
							30	4	1934	9							
*09	15747 X	15747	-0-	-0-	B	-0-	20	1	13952	3	Y	1588	1565	0	1	8	70
							28	4	1747	9							
*10	15675 X	15675	-0-	-0-	B	-0-	25	1	13823	3	Y	1637	1648	0	1	8	58
							26	4	1801	9							
*11	15207 X	15207	-0-	-0-	B	-0-	26	1	13471	3	Y	1533	1540	0	1	8	50
							24	4	1686	9							
*12	15203 X	15203	-0-	-0-	B	-0-	32	1	13630	3	Y	1384	1358	0	1	8	75
							19	4	1522	9							

TOTAL GAS PROD: 196,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,340

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GINOBILI UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85932	X	10399	-0-	-75533	-0-	B	37	1	8841	3	Y	1370	1410	0			90
								14	4	1507	9							
02	80388	X	9631	-0-	-70757	-0-	B	29	1	8274	3	Y	1196	1210	0			76
								12	4	1316	9							
03	85932	X	7187	-0-	-78745	-0-	B	19	1	5937	3	Y	1109	1103	0			82
								11	4	1220	9							
04	83160	X	10505	-0-	-72655	-0-	B	23	1	9312	3	Y	1053	1017	0			118
								12	4	1158	9							
05	85932	X	9903	-0-	-76029	-0-	B	22	1	8713	3	Y	1052	1027	0			143
								11	4	1157	9							
06	DELQ PR		8527	-0-	8527	-0-	B	17	1	7701	3	Y	728	780	0	12	1	79
								8	4	801	9							
07	85932	X	8666	-0-	-77266	-0-	B	16	1	7843	3	Y	726	757	0	1	8	47
								8	4	799	9							
08	85932	X	8312	-0-	-77620	-0-	B	16	1	7560	3	Y	662	662	0	1	8	46
								8	4	728	9							
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	B	16	1	6190	3	Y	577	591	0	1	8	31
								4	4	635	9							
10	8680	X	6966	-0-	-1714	-0-	B	16	1	6256	3	Y	624	623	0	1	8	31
								8	4	686	9							
11	8400	X	6317	-0-	-2083	-0-	B	16	1	5830	3	Y	424	431	0	1	8	23
								5	4	466	9							
12	8680	X	6084	-0-	-2596	-0-	B	21	1	5786	3	Y	248	246	0	1	8	24
								4	4	273	9							

TOTAL GAS PROD: 99,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,769

GINOBILI UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84661	X	18409	-0-	-66252	-0-	B	38	1	15830	3	Y	2291	2393	0			151
								21	4	2520	9							
02	79199	X	16795	-0-	-62404	-0-	B	28	1	14615	3	Y	1940	1968	0			123
								18	4	2134	9							
03	84661	X	18338	-0-	-66323	-0-	B	25	1	16034	3	Y	2054	2026	0			151
								20	4	2259	9							
04	81930	X	17197	-0-	-64733	-0-	B	21	1	15136	3	Y	1838	1784	0			205
								18	4	2022	9							
05	84661	X	16183	-0-	-68478	-0-	B	20	1	14423	3	Y	1568	1560	0			213
								15	4	1725	9							
06	DELQ PR		16477	-0-	16477	-0-	B	17	1	14610	3	Y	1667	1674	0	25	1	181
								16	4	1834	9							
07	84661	X	17336	-0-	-67325	-0-	B	18	1	15553	3	Y	1591	1668	0	1	8	103
								15	4	1750	9							
08	84661	X	17740	-0-	-66921	-0-	B	19	1	16067	3	Y	1490	1487	0	1	8	105
								15	4	1639	9							
09	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	B	20	1	14078	3	Y	1472	1496	0	1	8	80
								16	4	1619	9							
10	17329	X	15396	-0-	-1933	-0-	B	20	1	13768	3	Y	1448	1456	0	1	8	71
								15	4	1593	9							
11	17160	X	15488	-0-	-1672	-0-	B	20	1	13904	3	Y	1409	1402	0	1	8	77
								14	4	1550	9							
12	17732	X	15344	-0-	-2388	-0-	B	27	1	13685	3	Y	1468	1402	0	1	8	142
								17	4	1615	9							

TOTAL GAS PROD: 200,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,236

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINLEY UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297646 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54033	X	10617	-0-	-43416	B	-0-	20	1	9759	3	Y	745	772	0	2	8	49
								18	4	820	9							
02	50547	X	10659	-0-	-39888	B	-0-	24	1	9714	3	Y	819	824	0	2	8	42
								20	4	901	9							
03	54033	X	11252	-0-	-42781	B	-0-	23	1	10343	3	Y	787	780	0	3	8	46
								20	4	866	9							
04	52290	X	10122	-0-	-42168	B	-0-	17	1	9382	3	Y	643	644	0	2	8	43
								16	4	707	9							
05	54033	X	10746	-0-	-43287	B	-0-	17	1	9756	3	Y	866	836	0	3	8	70
								20	4	953	9							
06	52290	X	10029	-0-	-42261	B	-0-	7	1	9360	3	Y	589	608	0	3	8	48
								14	4	648	9							
07	54033	X	10041	-0-	-43992	B	-0-	8	1	9361	3	Y	599	606	0	3	8	38
								13	4	659	9							
08	54033	X	9998	-0-	-44035	B	-0-	7	1	9302	3	Y	614	621	0			31
								14	4	675	9							
09	52290	X	9507	-0-	-42783	B	-0-	12	1	8823	3	Y	596	598	0			29
								16	4	656	9							
10	10757	X	9612	-0-	-1145	B	-0-	11	1	8919	3	Y	605	609	0			25
								16	4	666	9							
11	10020	X	9559	-0-	-461	B	-0-	10	1	8886	3	Y	590	587	0			28
								14	4	649	9							
12	10044	X	9661	-0-	-383	B	-0-	13	1	8950	3	Y	622	606	0			44
								14	4	684	9							

TOTAL GAS PROD: 121,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,075

FINLEY UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	4043	-0-	-48688	B	-0-	12	1	3494	3	Y	479	495	0			32
								10	4	527	9							
02	49329	X	3996	-0-	-45333	B	-0-	13	1	3442	3	Y	483	490	0			25
								10	4	531	9							
03	52731	X	4164	-0-	-48567	B	-0-	12	1	3676	3	Y	424	424	0			25
								10	4	466	9							
04	51030	X	3974	-0-	-47056	B	-0-	9	1	3513	3	Y	403	401	0			27
								9	4	443	9							
05	52731	X	3963	-0-	-48768	B	-0-	9	1	3481	3	Y	422	415	0			34
								9	4	464	9							
06	51030	X	4333	-0-	-46697	B	-0-	4	1	3759	3	Y	510	502	0			42
								9	4	561	9							
07	52731	X	4435	-0-	-48296	B	-0-	4	1	3868	3	Y	504	514	0			32
								9	4	554	9							
08	52731	X	4544	-0-	-48187	B	-0-	4	1	3981	3	Y	500	507	0			25
								9	4	550	9							
09	51030	X	4321	-0-	-46709	B	-0-	7	1	3784	3	Y	474	476	0			23
								9	4	521	9							
10	4528	X	4528	-0-	-0-	B	-0-	7	1	3969	3	Y	493	495	0			21
								10	4	542	9							
11	4410	X	4362	-0-	-48	B	-0-	5	1	3842	3	Y	461	460	0			22
								8	4	507	9							
12	4557	X	4107	-0-	-450	B	-0-	8	1	3560	3	Y	482	470	0			34
								9	4	530	9							

TOTAL GAS PROD: 50,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,635

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINLEY UNIT WELL #: 104H RRCID -> 297648 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51026	X	12201	-0-		-38825	B	-0-		35	1	11126	3		Y	924	974	0			61
										24	4	1016	9								
02	47734	X	12043	-0-		-35691	B	-0-		40	1	10924	3		Y	958	969	0			50
										25	4	1054	9								
03	51026	X	12097	-0-		-38929	B	-0-		36	1	10969	3		Y	969	962	0			57
										26	4	1066	9								
04	49380	X	11975	-0-		-37405	B	-0-		30	1	10850	3		Y	973	965	0			65
										25	4	1070	9								
05	51026	X	12510	-0-		-38516	B	-0-		31	1	11412	3		Y	948	936	0			77
										24	4	1043	9								
06	49380	X	12214	-0-		-37166	B	-0-		11	1	11083	3		Y	998	993	0			82
										22	4	1098	9								
07	51026	X	7585	-0-		-43441	B	-0-		10	1	7025	3		Y	490	541	0			31
										11	4	539	9								
08	51026	X	6872	-0-		-44154	B	-0-		9	1	6510	3		Y	313	328	0			16
										9	4	344	9								
09	49380	X	12836	-0-		-36544	B	-0-		20	1	11914	3		Y	798	774	0	1	8	39
										24	4	878	9								
10	12617	X	11952	-0-		-665	B	-0-		16	1	10963	3		Y	863	865	0	1	8	36
										24	4	949	9								
11	12210	X	11566	-0-		-644	B	-0-		13	1	10496	3		Y	942	933	0	1	8	44
										21	4	1036	9								
12	13268	X	11579	-0-		-1689	B	-0-		17	1	10571	3		Y	882	863	0	1	8	62
										21	4	970	9								

TOTAL GAS PROD: 135,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,058

FINLEY UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297649 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62062	X	15974	-0-		-46088	B	-0-		26	1	12829	3		Y	2793	2893	0			184
										47	4	3072	9								
02	58058	X	14441	-0-		-43617	B	-0-		29	1	11852	3		Y	2291	2356	0			119
										40	4	2520	9								
03	62062	X	14056	-0-		-48006	B	-0-		36	1	11516	3		Y	2240	2228	0			131
										40	4	2464	9								
04	60060	X	13390	-0-		-46670	B	-0-		33	1	10999	3		Y	2110	2099	0			142
										37	4	2321	9								
05	62062	X	13650	-0-		-48412	B	-0-		29	1	11373	3		Y	2014	1993	0			163
										33	4	2215	9								
06	60060	X	13285	-0-		-46775	B	-0-		13	1	11189	3		Y	1866	1876	0			153
										30	4	2053	9								
07	62062	X	14131	-0-		-47931	B	-0-		11	1	12044	3		Y	1861	1896	0			118
										29	4	2047	9								
08	62062	X	14082	-0-		-47980	B	-0-		9	1	12053	3		Y	1810	1836	0	1	8	91
										29	4	1991	9								
09	60060	X	13477	-0-		-46583	B	-0-		15	1	11574	3		Y	1689	1697	0	1	8	82
										30	4	1858	9								
10	13798	X	13798	-0-		-0-	B	-0-		14	1	11820	3		Y	1756	1764	0	1	8	73
										32	4	1932	9								
11	13680	X	12637	-0-		-1043	B	-0-		11	1	10853	3		Y	1589	1586	0	1	8	75
										25	4	1748	9								
12	14136	X	13455	-0-		-681	B	-0-		15	1	11445	3		Y	1786	1734	0	1	8	126
										30	4	1965	9								

TOTAL GAS PROD: 166,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,805

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FINLEY UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66867	X	12479	-0-	-54388 B	-0-	31	1	11362	3	Y	965	1024	0			64
							24	4	1062	9							
02	62553	X	12166	-0-	-50387 B	-0-	39	1	10961	3	Y	1037	1047	0			54
							25	4	1141	9							
03	66867	X	12319	-0-	-54548 B	-0-	36	1	11188	3	Y	973	970	0			57
							25	4	1070	9							
04	64710	X	11098	-0-	-53612 B	-0-	29	1	10153	3	Y	814	816	0			55
							21	4	895	9							
05	66867	X	11757	-0-	-55110 B	-0-	27	1	10584	3	Y	1020	992	0			83
							24	4	1122	9							
06	64710	X	11373	-0-	-53337 B	-0-	11	1	10515	3	Y	754	775	0			62
							18	4	829	9							
07	66867	X	10961	-0-	-55906 B	-0-	9	1	10193	3	Y	675	694	0			43
							16	4	743	9							
08	66867	X	11151	-0-	-55716 B	-0-	8	1	10379	3	Y	680	689	0			34
							16	4	748	9							
09	64710	X	9611	-0-	-55099 B	-0-	15	1	8902	3	Y	615	619	0			30
							17	4	677	9							
10	11749	X	10990	-0-	-759 B	-0-	15	1	10124	3	Y	755	753	0			32
							20	4	831	9							
11	11370	X	9733	-0-	-1637 B	-0-	11	1	8960	3	Y	678	678	0			32
							16	4	746	9							
12	11160	X	9722	-0-	-1438 B	-0-	14	1	8896	3	Y	724	705	0			51
							16	4	796	9							

TOTAL GAS PROD: 133,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,690

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46438	X	32843	-0-	-13595 B	-0-	1277	1	28932	2	Y	2389	2396	0			84
							6	4	2628	9							
02	38106	X	30840	-0-	-7266 B	-0-	1192	1	27264	2	Y	2166	2162	0			88
							1	4	2383	9							
03	38657	X	32347	-0-	-6310 B	-0-	1212	1	28715	2	Y	2185	2183	0			90
							16	4	2404	9							
04	37320	X	31082	-0-	-6238 B	-0-	1153	1	27640	2	Y	2081	2096	0			75
							2289	9									
05	35061	X	31363	-0-	-3698 B	-0-	1205	1	27918	2	Y	2036	2036	0			75
							2240	9									
06	31890	X	30767	-0-	-1123 B	-0-	1188	1	27542	2	Y	1852	1847	0			80
							2037	9									
07	32953	X	31791	-0-	-1162 B	-0-	1223	1	28488	2	Y	1891	1890	0			81
							2080	9									
08	DLQ G-10		30049	-0-	30049 B	30049	1222	1	26938	2	Y	1716	1717	0			80
							1	4	1888	9							
09	DLQ G-10		28715	-0-	28715 B	58764	1064	1	25870	2	Y	1619	1620	0			79
							1781	9									
10	DLQ G-10		29162	-0-	29162 B	87926	1024	1	26182	2	Y	1778	1786	0			71
							1956	9									
11	112971	X	25045	-0-	-87926 B	-0-	906	1	22380	2	Y	1599	1595	0			75
							1759	9									
12	25092	X	25092	-0-	-0- B	-0-	937	1	22325	2	Y	1664	1665	0			74
							1830	9									

TOTAL GAS PROD: 359,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,976

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37071	X	37071	-0-	-0- B	-0-	1400	1	32052	2	Y	3284	3297	0	114
							7	4	3612	9					
02	36822	X	36822	-0-	-0- B	-0-	1402	1	32069	2	Y	3045	3034	0	125
							1	4	3350	9					
03	43865	X	39884	-0-	-3981 B	-0-	1494	1	35393	2	Y	2706	2710	0	121
							20	4	2977	9					
04	42450	X	37082	-0-	-5368 B	-0-	1375	1	32956	2	Y	2501	2517	0	105
							2751	9							
05	44024	X	44024	-0-	-0- B	-0-	1697	1	39296	2	Y	2755	2750	0	110
							3031	9							
06	38610	X	33339	-0-	-5271 B	-0-	1267	1	29367	2	Y	2459	2452	0	117
							2705	9							
07	39897	X	30734	-0-	-9163 B	-0-	1146	1	26708	2	Y	2618	2615	0	120
							2880	9							
08	DLQ G-10		33008	-0-	33008 B	33008	1319	1	29072	2	Y	2378	2379	0	119
							1	4	2616	9					
09	DLQ G-10		33576	-0-	33576 B	66584	1246	1	30276	2	Y	1867	1877	0	109
							2054	9							
10	DLQ G-10		40732	-0-	40732 B	107316	1469	1	37581	2	Y	1529	1547	0	91
							1682	9							
11	134852	X	27536	-0-	-107316 B	-0-	1000	1	24714	2	Y	1656	1648	0	99
							1822	9							
12	31265	X	31265	-0-	-0- B	-0-	1221	1	28281	2	Y	1603	1610	0	92
							1763	9							

TOTAL GAS PROD: 425,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,401

KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53816	X	34349	-0-	-19467 B	-0-	1323	1	30300	2	Y	2472	2482	0	94
							7	4	2719	9					
02	39208	X	37377	-0-	-1831 B	-0-	1436	1	32856	2	Y	2804	2789	0	109
							1	4	3084	9					
03	40424	X	38500	-0-	-1924 B	-0-	1450	1	34349	2	Y	2438	2442	0	105
							19	4	2682	9					
04	39120	X	36397	-0-	-2723 B	-0-	1365	1	32714	2	Y	2107	2126	0	86
							2318	9							
05	39959	X	36148	-0-	-3811 B	-0-	1409	1	32639	2	Y	1909	1912	0	83
							2100	9							
06	38670	X	35731	-0-	-2939 B	-0-	1393	1	32285	2	Y	1866	1860	0	89
							2053	9							
07	39959	X	37417	-0-	-2542 B	-0-	1443	1	33621	2	Y	2139	2134	0	94
							2353	9							
08	DLQ G-10		34297	-0-	34297 B	34297	1395	1	30738	2	Y	1966	1967	0	93
							1	4	2163	9					
09	DLQ G-10		33215	-0-	33215 B	67512	1240	1	30131	2	Y	1676	1681	0	88
							1844	9							
10	DLQ G-10		32866	-0-	32866 B	100378	1176	1	30085	2	Y	1459	1465	0	82
							1605	9							
11	128597	X	28219	-0-	-100378 B	-0-	1039	1	25670	2	Y	1373	1367	0	88
							1510	9							
12	23717	X	23717	-0-	-0- B	-0-	982	1	21613	2	Y	1020	1030	0	78
							1122	9							

TOTAL GAS PROD: 408,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,229

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7958	X	7958	-0-	-0-	B	-0-	781	1	6664	2	N	466	579	0			219
								513	9									
02	13079	X	6145	-0-	-6934	B	-0-	703	1	4888	2	N	504	529	0			194
								554	9									
03	13981	X	7960	-0-	-6021	B	-0-	1095	1	6345	2	N	473	476	0			191
								520	9									
04	13530	X	1984	-0-	-11546	B	-0-	984	1	378	2	N	565	560	0			196
								622	9									
05	7967	X	1931	-0-	-6036	B	-0-	984	1	334	2	N	557	495	0			258
								613	9									
06	7710	X	2212	-0-	-5498	B	-0-	1239	1	435	2	N	489	473	0			274
								538	9									
07	7967	X	4810	-0-	-3157	B	-0-	1456	1	2787	2	N	515	583	0			206
								567	9									
08	7967	X	2668	-0-	-5299	B	-0-	1070	1	1072	2	N	478	359	0			325
								526	9									
09	3305	X	3305	-0-	-0-	B	-0-	880	1	2008	2	N	379	387	0			317
								417	9									
10	4805	X	2535	-0-	-2270	B	-0-	957	1	1203	2	N	341	473	0			185
								375	9									
11	4650	X	2358	-0-	-2292	B	-0-	1169	1	684	2	N	459	420	0			224
								505	9									
12	4805	X	1705	-0-	-3100	B	-0-	1353	1	352	9	N	320	246	0			298

TOTAL GAS PROD: 45,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,546

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7561	X	7561	-0-	-0-	B	-0-	398	1	6893	2	N	241	241	0			2
								5	4	265	9							
02	4611	X	2281	-0-	-2330	B	-0-	129	1	2017	2	N	123	124	0			1
								135	9									
03	4929	X	2681	-0-	-2248	B	-0-	182	1	2304	2	N	177	174	0			4
								195	9									
04	7320	X	3914	-0-	-3406	B	-0-	321	1	3250	2	N	312	311	0			5
								343	9									
05	7564	X	3940	-0-	-3624	B	-0-	400	1	3276	2	N	240	241	0			4
								264	9									
06	7320	X	3145	-0-	-4175	B	-0-	346	1	2597	2	N	184	184	0			4
								202	9									
07	4030	X	2618	-0-	-1412	B	-0-	247	1	2100	2	N	246	244	0			6
								271	9									
08	4030	X	1129	-0-	-2901	B	-0-	75	1	596	2	N	415	413	0			8
								1	4	457	9							
09	3900	X	776	-0-	-3124	B	-0-	73	1	455	2	N	225	227	0			6
								248	9									
10	3937	X	623	-0-	-3314	B	-0-	49	1	285	2	N	263	265	0			4
								289	9									
11	3150	X	377	-0-	-2773	B	-0-	22	1	133	2	N	202	204	0			2
								222	9									
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	B	-0-					N	251	247	0			6

TOTAL GAS PROD: 29,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,879

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4575	-0-		-2462	B	-0-		178	1	3089	2	N	1187	1187	0			12
										2	4	1306	9							
02	6931	X	2322	-0-		-4609	B	-0-		78	1	1217	2	N	934	934	0			12
										1027	9									
03	7409	X	5697	-0-		-1712	B	-0-		187	1	2360	2	N	2864	2816	0			60
										3150	9									
04	7170	X	4425	-0-		-2745	B	-0-		226	1	2285	2	N	1740	1766	0			34
										1914	9									
05	7018	X	7018	-0-		-0-	B	-0-		653	1	5344	2	N	928	942	0			20
										1021	9									
06	5986	X	5986	-0-		-0-	B	-0-		587	1	4397	2	N	911	909	0			22
										1002	9									
07	5704	X	5331	-0-		-373	B	-0-		458	1	3887	2	N	896	890	0	1	8	27
										986	9									
08	7006	X	2703	-0-		-4303	B	-0-		184	1	1469	2	N	953	960	0			20
										2	4	1048	9							
09	2370	X	1538	-0-		-832	B	-0-		66	1	413	2	N	963	956	0	1	8	26
										1059	9									
10	2839	X	2839	-0-		-0-	B	-0-		235	1	1362	2	N	1129	1136	0			19
										1242	9									
11	2554	X	2554	-0-		-0-	B	-0-		222	1	1331	2	N	910	918	0			11
										1001	9									
12	2449	X	2312	-0-		-137	B	-0-		152	1	1133	2	N	934	921	0			24
										1027	9									

TOTAL GAS PROD: 47,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,349

WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5182	-0-		-522	B	-0-		793	1	2985	2	N	1274	811	0	1	5	639
										3	4	1401	9							
02	5336	X	3782	-0-		-1554	B	-0-		699	1	1906	2	N	1070	1357	0			352
										1177	9									
03	5704	X	5061	-0-		-643	B	-0-		788	1	3205	2	N	971	778	0			545
										1068	9									
04	5010	X	4648	-0-		-362	B	-0-		690	1	3457	2	N	455	624	0			376
										501	9									
05	5177	X	4071	-0-		-1106	B	-0-		676	1	2691	2	N	640	623	0			393
										704	9									
06	6243	X	6243	-0-		-0-	B	-0-		717	1	5525	2	N	1	386	0			8
										1	9									
07	5053	X	4661	-0-		-392	B	-0-		704	1	3834	2	N	112					120
										123	9									
08	5651	X	5651	-0-		-0-	B	-0-		923	1	3738	2	N	900	719	0			301
										990	9									
09	6240	X	6109	-0-		-131	B	-0-		923	1	4414	2	N	702	620	0			383
										772	9									
10	6448	X	5213	-0-		-1235	B	-0-		1082	1	3281	2	N	773	808	0			348
										850	9									
11	6240	X	4637	-0-		-1603	B	-0-		653	1	3305	2	N	617	699	0			266
										679	9									
12	6324	X	1730	-0-		-4594	B	-0-		483	1	800	2	N	406	388	0			284
										447	9									

TOTAL GAS PROD: 56,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,921

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1204	X	1204	-0-	-0- B	-0-	115	1	1053	2	N	30	33	0		2
							3	4	33	9						
02	4476	X	4476	-0-	-0- B	-0-	572	1	3831	2	N	66	65	0		3
							73	9								
03	620	X	579	-0-	-41 B	-0-	81	1	437	2	N	55	55	0		3
							61	9								
04	1431	X	1431	-0-	-0- B	-0-	286	1	1142	2	N	-0-	3	0		-0-
							3	4								
05	4774	X	2031	-0-	-2743 B	-0-	297	1	1700	2	N	31	29	0		2
							34	9								
06	4620	X	1171	-0-	-3449 B	-0-	989	2	182	9	N	165	134	0		33
07	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	345	1	2024	2	N	287	313	0		7
							2	4	316	9						
08	1395	X	1395	-0-	-0- B	-0-	59	1	885	2	N	407	409	0		5
							3	4	448	9						
09	903	X	903	-0-	-0- B	-0-	38	1	618	2	N	217	221	0		1
							8	4	239	9						
10	982	X	982	-0-	-0- B	-0-	44	1	681	2	N	230	229	0		2
							4	4	253	9						
11	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	52	1	621	2	N	218	219	0		1
							4	4	240	9						
12	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	19	1	257	2	N	242	241	0		2
							266	9								

TOTAL GAS PROD: 18,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	705	X	705	-0-	-0- B	-0-	95	1	414	2	Y	175	172	0		12
							3	4	193	9						
02	5213	X	5213	-0-	-0- B	-0-	702	1	3884	2	Y	569	556	0		25
							1	4	626	9						
03	6663	X	6663	-0-	-0- B	-0-	801	1	5226	2	Y	577	573	0		29
							1	4	635	9						
04	2734	X	2734	-0-	-0- B	-0-	500	1	1853	2	Y	342	357	0		14
							5	4	376	9						
05	3472	X	928	-0-	-2544 B	-0-	47	1	637	2	Y	222	222	0		14
							244	9								
06	3360	X	-0-	-0-	-3360 B	-0-					Y	169	149	0		34
07	3472	X	-0-	-0-	-3472 B	-0-					Y	151	181	0		4
08	DLQ G-10		896	-0-	896 B	896	40	1	602	2	Y	229	230	0		3
							2	4	252	9						
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	896					Y	155	157	0		1
10	DLQ G-10		831	-0-	831 B	1727	35	1	536	2	Y	234	233	0		2
							3	4	257	9						
11	3703	X	1976	-0-	-1727 B	-0-	116	1	1377	2	Y	431	431	0		2
							9	4	474	9						
12	899	X	621	-0-	-278 B	-0-	36	1	493	2	Y	83	84	0		1
							1	4	91	9						

TOTAL GAS PROD: 20,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1036	X	1036	-0-	-0- B	-0-	852	1	184	9	N	167	263	0		20
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	35	43	0		12
03	508	X	508	-0-	-0- B	-0-	441	1	67	9	N	61	42	0		31
04	1117	X	1117	-0-	-0- B	-0-	833	1	284	9	N	258	233	0		56
05	1042	X	1042	-0-	-0- B	-0-	913	1	129	9	N	117	141	0		32
06	968	X	968	-0-	-0- B	-0-	863	1	105	9	N	95	108	0		19
07	1088	X	1088	-0-	-0- B	-0-	1034	1	54	9	N	49	55	0		13
08	1276	X	1276	-0-	-0- B	-0-	1253	1	23	9	N	21	28	0		6
09	1165	X	1165	-0-	-0- B	-0-	990	1	175	9	N	159	122	0		43
10	5593	X	5593	-0-	-0- B	-0-	1829	1	3647	2	N	106	120	0		29
							117	9								
11	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	1273	1	392	9	N	356	309	0		76
12	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	1301	1	572	9	N	520	442	0		154

TOTAL GAS PROD: 17,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5562	-0-	-2374 B	-0-	1119	1	3149	2	N	1176	1199	0		139
							1294	9								
02	7424	X	5628	-0-	-1796 B	-0-	1173	1	3249	2	N	1096	1103	0		132
							1206	9								
03	7936	X	6418	-0-	-1518 B	-0-	1205	1	3924	2	N	1172	1161	0		143
							1289	9								
04	6510	X	6090	-0-	-420 B	-0-	1532	1	3317	2	N	1128	1109	0		162
							1241	9								
05	6479	X	6448	-0-	-31 B	-0-	1365	1	3909	2	N	1067	1069	0		160
							1174	9								
06	6210	X	5512	-0-	-698 B	-0-	1680	1	2833	2	N	908	963	0		105
							999	9								
07	6417	X	5076	-0-	-1341 B	-0-	1473	1	2749	2	N	776	746	0		135
							854	9								
08	6448	X	4612	-0-	-1836 B	-0-	1355	1	2531	2	N	660	676	0		119
							726	9								
09	6240	X	4488	-0-	-1752 B	-0-	1216	1	2276	2	N	905	875	0		149
							996	9								
10	6448	X	5892	-0-	-556 B	-0-	1619	1	2939	2	N	1213	1166	0		196
							1334	9								
11	5557	X	5557	-0-	-0- B	-0-	1717	1	2616	2	N	1113	1147	0		162
							1224	9								
12	7939	X	7939	-0-	-0- B	-0-	1736	1	4952	2	N	1137	1106	0		193
							1251	9								

TOTAL GAS PROD: 69,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,351

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5737	X	5737	-0-	-0-	B	-0-	1139	1	3938	2	N	555	497	1		494
								49	4	611	9						
02	5172	X	5172	-0-	-0-	B	-0-	1109	1	3451	2	N	540	779	1		255
								18	4	594	9						
03	5115	X	4466	-0-	-649	B	-0-	1297	1	2606	2	N	511	544	1		222
								1	4	562	9						
04	5550	X	4368	-0-	-1182	B	-0-	1212	1	2526	2	N	573	489	1		306
								630	9								
05	5735	X	4166	-0-	-1569	B	-0-	1254	1	2282	2	N	573	534	1		345
								630	9								
06	5550	X	4857	-0-	-693	B	-0-	1394	1	2843	2	N	563	648	1		260
								1	4	619	9						
07	5518	X	5037	-0-	-481	B	-0-	1420	1	3040	2	N	521	588	1		193
								4	4	573	9						
08	4526	X	3186	-0-	-1340	B	-0-	288	1	2122	2	N	673	625	1		241
								36	4	740	9						
09	4860	X	2778	-0-	-2082	B	-0-	10	1	2216	2	N	495	530	1		206
								7	4	545	9						
10	5022	X	4095	-0-	-927	B	-0-	3450	2	645	9	N	586	564	1		228
11	4860	X	2873	-0-	-1987	B	-0-	4	1	2216	2	N	594	484	1		338
								653	9								
12	5022	X	4230	-0-	-792	B	-0-	802	1	2821	2	N	552	797	1		93
								607	9								

TOTAL GAS PROD: 50,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,736

SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1139	-0-	-1806	B	-0-	371	1	132	2	N	564	408	1		479
								16	4	620	9						
02	2697	X	939	-0-	-1758	B	-0-	347	1	133	2	N	412	728	1		163
								6	4	453	9						
03	2480	X	1538	-0-	-942	B	-0-	277	1	590	2	N	610	567	1		206
								671	9								
04	1428	X	1428	-0-	-0-	B	-0-	297	1	619	2	N	465	449	1		222
								512	9								
05	1195	X	1195	-0-	-0-	B	-0-	244	1	450	2	N	455	415	1		262
								501	9								
06	1500	X	523	-0-	-977	B	-0-	80	1	443	9	N	403	480	1		185
07	1550	X	636	-0-	-914	B	-0-	141	1	495	9	N	450	355	1		280
08	1550	X	368	-0-	-1182	B	-0-	32	1	4	4	N	302	322	1		260
								332	9								
09	1290	X	995	-0-	-295	B	-0-	3	1	610	2	N	345	417	1		188
								2	4	380	9						
10	1209	X	792	-0-	-417	B	-0-	370	2	422	9	N	384	378	1		194
11	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	1	1	467	2	N	350	275	1		269
								385	9								
12	1023	N	920	-0-	-103	B	-0-	427	1	493	9	N	448	536	1		181

TOTAL GAS PROD: 11,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,188

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	X	2494	-0-	-0-	B	-0-	1277	1	295	2	N	838	883	0	94
								922	9							
02	1906	X	1906	-0-	-0-	B	-0-	408	1	611	2	N	806	657	0	243
								887	9							
03	2663	X	2663	-0-	-0-	B	-0-	1358	1	384	2	N	837	683	0	397
								921	9							
04	2512	X	2512	-0-	-0-	B	-0-	1293	1	456	2	N	694	945	0	146
								763	9							
05	2646	X	2646	-0-	-0-	B	-0-	1266	1	471	2	N	826	760	0	212
								909	9							
06	2374	X	2374	-0-	-0-	B	-0-	1195	1	334	2	N	768	838	0	142
								845	9							
07	2652	X	2652	-0-	-0-	B	-0-	1442	1	202	2	N	916	848	0	210
								1008	9							
08	2161	X	2161	-0-	-0-	B	-0-	1323	1	838	9	N	762	806	0	166
09	1653	X	1653	-0-	-0-	B	-0-	946	1	707	9	N	643	640	0	169
10	1457	X	1457	-0-	-0-	B	-0-	525	1	932	9	N	847	819	0	197
11	3366	X	3366	-0-	-0-	B	-0-	1243	1	1235	2	N	807	841	0	163
								888	9							
12	2001	N	2001	-0-	-0-	B	-0-	1232	1	281	2	N	444	474	0	133
								488	9							

TOTAL GAS PROD: 27,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,188

JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2610	-0-	-2598	B	-0-	889	1	1524	2	N	178	220	0	45
								1	4	196	9					
02	4669	X	3101	-0-	-1568	B	-0-	814	1	1935	2	N	320	234	0	131
								352	9							
03	4371	X	1498	-0-	-2873	B	-0-	983	1	515	9	N	468	532	0	67
04	3930	X	1777	-0-	-2153	B	-0-	1405	1	372	9	N	338	346	0	59
05	4449	X	4449	-0-	-0-	B	-0-	1868	1	2293	2	N	262	256	0	65
								288	9							
06	3210	X	2176	-0-	-1034	B	-0-	1549	1	172	2	N	403	329	0	139
								12	4	443	9					
07	5594	X	5594	-0-	-0-	B	-0-	1115	1	4004	2	N	392	390	0	141
								44	4	431	9					
08	10255	X	10255	-0-	-0-	B	-0-	572	1	9173	2	N	457	498	0	100
								7	4	503	9					
09	5339	X	5339	-0-	-0-	B	-0-	681	1	4074	2	N	531	471	0	160
								584	9							
10	6202	X	6202	-0-	-0-	B	-0-	800	1	4751	2	N	592	631	0	121
								651	9							
11	5385	X	5385	-0-	-0-	B	-0-	561	1	4234	2	N	536	536	0	121
								590	9							
12	6461	X	6461	-0-	-0-	B	-0-	669	1	5764	2	N	25	140	0	6
								28	9							

TOTAL GAS PROD: 54,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,502

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2243	-0-	-1384 B	-0-	789	1	1451	2	N	-0-	16	0			3
							3	4									
02	3393	X	1671	-0-	-1722 B	-0-	668	1	975	2	N	25	19	0			9
							28	9									
03	3627	X	2139	-0-	-1488 B	-0-	697	1	1347	2	N	86	44	0			51
							95	9									
04	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	665	1	2552	2	N	5	44	0			12
							6	9									
05	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	664	1	2137	2	N	10	11	0			11
							11	9									
06	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	614	1	1749	2	N	642	207	0			446
							706	9									
07	3317	X	1687	-0-	-1630 B	-0-	620	1	947	2	N	109	250	0			305
							120	9									
08	3317	X	1235	-0-	-2082 B	-0-	791	1	402	2	N	38	323	0			20
							42	9									
09	3210	X	902	-0-	-2308 B	-0-	771	1	131	9	N	119	68	0			71
10	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	1014	1	2107	2	N	242	198	0			115
							266	9									
11	3236	X	3236	-0-	-0- B	-0-	631	1	2428	2	N	161	198	0			78
							177	9									
12	4362	X	4362	-0-	-0- B	-0-	540	1	3611	2	N	192	131	0			139
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 29,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	7096	-0-	-4963 B	-0-	967	1	5152	2	N	888	879	0			129
							977	9									
02	11281	X	7638	-0-	-3643 B	-0-	875	1	5941	2	N	747	751	0			125
							822	9									
03	10850	X	7490	-0-	-3360 B	-0-	905	1	5809	2	N	705	729	0			101
							776	9									
04	9300	X	4523	-0-	-4777 B	-0-	1008	1	2890	2	N	568	568	0			101
							625	9									
05	8153	X	3903	-0-	-4250 B	-0-	993	1	2303	2	N	552	541	0			112
							607	9									
06	7890	X	4022	-0-	-3868 B	-0-	966	1	2525	2	N	478	487	0			103
							5	4	526	9							
07	8153	X	7935	-0-	-218 B	-0-	1429	1	5835	2	N	610	586	0			127
							671	9									
08	7502	X	1869	-0-	-5633 B	-0-	741	1	1128	9	N	1025	973	0			179
09	4530	X	954	-0-	-3576 B	-0-	449	1	1	4	N	458	445	0			192
							504	9									
10	7812	X	99	-0-	-7713 B	-0-	99	1			N	-0-	75	0			117
11	7560	X	80	-0-	-7480 B	-0-	22	1	58	9	N	53	8	0			162
12	7812	X	-0-	-0-	-7812 B	-0-					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 45,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,084

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	2792	-0-	-5082	B	-0-	197	1	1872	2	N	530	605	1			52
								140	4	583	9							
02	7366	X	6337	-0-	-1029	B	-0-	595	1	4219	2	N	1307	1247	1			112
								85	4	1438	9							
03	10580	X	10580	-0-	-0-	B	-0-	961	1	7811	2	N	1643	1651	1			104
								1	4	1807	9							
04	8469	X	8469	-0-	-0-	B	-0-	703	1	6556	2	N	1089	1149	1			44
								12	4	1198	9							
05	8246	X	6878	-0-	-1368	B	-0-	600	1	5289	2	N	895	896	1			43
								4	4	985	9							
06	10230	X	108	-0-	-10122	B	-0-	20	1	85	2	N	3	30	1			16
								3	9									
07	10599	X	10599	-0-	-0-	B	-0-	1013	1	7790	2	N	1629	1507	1			138
								4	4	1792	9							
08	10571	X	2602	-0-	-7969	B	-0-	235	1	1896	2	N	428	457	1			109
								471	9									
09	8460	X	4306	-0-	-4154	B	-0-	212	1	3112	2	N	892	926	1			75
								1	4	981	9							
10	10726	X	3454	-0-	-7272	B	-0-	193	1	2470	2	N	719	687	1			107
								791	9									
11	10260	X	1162	-0-	-9098	B	-0-	211	1	694	2	N	233	262	1			78
								1	4	256	9							
12	10602	X	748	-0-	-9854	B	-0-	59	1	476	2	N	193	203	1			68
								1	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 58,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,561

BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	7077	-0-	-3587	B	-0-	493	1	4690	2	N	1404	1443	1			157
								350	4	1544	9							
02	9947	X	8476	-0-	-1471	B	-0-	789	1	5595	2	N	1800	1787	1			170
								112	4	1980	9							
03	10168	X	8413	-0-	-1755	B	-0-	701	1	5696	2	N	1832	1869	1			133
								1	4	2015	9							
04	9390	X	7648	-0-	-1742	B	-0-	573	1	5346	2	N	1563	1621	1			75
								10	4	1719	9							
05	11005	X	8083	-0-	-2922	B	-0-	641	1	5656	2	N	1620	1610	1			85
								4	4	1782	9							
06	10650	X	5251	-0-	-5399	B	-0-	822	1	3405	2	N	931	732	1			284
								1024	9									
07	13536	X	13536	-0-	-0-	B	-0-	1222	1	9395	2	N	2650	2736	1			198
								4	4	2915	9							
08	12687	X	12687	-0-	-0-	B	-0-	1210	1	9765	2	N	1556	1497	1			257
								1712	9									
09	9663	X	9663	-0-	-0-	B	-0-	530	1	7804	2	N	1206	1373	1			90
								2	4	1327	9							
10	13051	X	8033	-0-	-5018	B	-0-	499	1	6394	2	N	1036	990	1			136
								1140	9									
11	12630	X	6377	-0-	-6253	B	-0-	1256	1	4126	2	N	897	880	1			153
								8	4	987	9							
12	13051	X	6863	-0-	-6188	B	-0-	622	1	5000	2	N	1121	1138	1			136
								8	4	1233	9							

TOTAL GAS PROD: 102,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,616

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6098	-0-	-660 B	-0-	886	1	4167	2	N	950	734	1	378
							1045	9							
02	6003	X	5685	-0-	-318 B	-0-	878	1	3717	2	N	991	1130	1	239
							1090	9							
03	6417	X	5609	-0-	-808 B	-0-	915	1	3668	2	N	933	934	1	238
							1026	9							
04	5910	X	4931	-0-	-979 B	-0-	847	1	3328	2	N	687	549	1	376
							756	9							
05	6107	X	6034	-0-	-73 B	-0-	884	1	4394	2	N	687	745	1	318
							756	9							
06	6383	X	6383	-0-	-0- B	-0-	821	1	4427	2	N	1032	1110	1	240
							1135	9							
07	6076	X	5707	-0-	-369 B	-0-	871	1	3930	2	N	824	941	1	123
							906	9							
08	6045	X	5555	-0-	-490 B	-0-	834	1	3884	2	N	761	738	1	146
							837	9							
09	6390	X	5544	-0-	-846 B	-0-	827	1	3778	2	N	854	749	1	251
							939	9							
10	6603	X	5814	-0-	-789 B	-0-	934	1	3982	2	N	816	943	1	124
							898	9							
11	6390	X	5379	-0-	-1011 B	-0-	904	1	3602	2	N	794	721	1	197
							873	9							
12	5735	X	5307	-0-	-428 B	-0-	967	1	3449	2	N	810	763	1	244
							891	9							

TOTAL GAS PROD: 68,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,139

MARATHON OIL EF LLC 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	7055	-0-	-3764	B	-57602	627	1	6060	3	Y	312	311	0			6
								25	4	343	9							
02	10121	X	3316	-0-	-6805	B	-57602	310	1	2834	3	Y	148	150	0			4
								9	4	163	9							
03	10819	X	3307	-0-	-7512	B	-57602	427	1	2697	3	Y	153	154	0			3
								15	4	168	9							
04	6840	X	6151	-0-	-689	B	-57602	781	1	5044	3	Y	231	232	0			2
								72	4	254	9							
05	7068	X	5695	-0-	-1373	B	-57602	728	1	4760	3	Y	177	178	0			1
								12	4	195	9							
06	6840	X	11539	-0-	4699	B	-52903	1735	1	9364	3	Y	377	373	0			5
								25	4	415	9							
07	6355	X	5073	-0-	-1282	B	-52903	705	1	4186	3	Y	157	161	0			1
								9	4	173	9							
08	6355	X	4450	-0-	-1905	B	-52903	563	1	3745	3	Y	124	124	0			1
								6	4	136	9							
09	11550	X	1100	-0-	-10450	B	-52903	149	1	931	3	Y	15	16	0			-0-
								3	4	17	9							
10	11935	X	3713	-0-	-8222	B	-52903	544	1	3019	3	Y	129	127	0			2
								8	4	142	9							
11	11550	X	3017	-0-	-8533	B	-52903	418	1	2459	3	Y	120	121	0			1
								8	4	132	9							
12	5084	X	443	-0-	-4641	B	-52903	59	1	364	3	Y	17	18	0			-0-
								1	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 54,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	128	-0-	-120 B	-51048	68	1	6	4	Y	49	48	0			1
							54	9									
02	T. A.		35	-0-	35 B	-51013	2	1	33	9	Y	30	31	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	136	135	0			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	104	104	0			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	61	61	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	8048	-0-	50 B	-68346	679	1	6620	3	Y	656	645	0			13
							27	4	722	9							
02	7482	X	8413	-0-	931 B	-67415	682	1	7118	3	Y	539	537	0			15
							20	4	593	9							
03	3565	X	5769	-0-	2204 B	-65211	705	1	4450	3	Y	535	538	0			12
							25	4	589	9							
04	7800	X	123	-0-	-7677 B	-65211	2	1	14	3	Y	97	108	0			1
							107	9									
05	8339	X	144	-0-	-8195 B	-65211	3	1	16	3	Y	114	114	0			1
							125	9									
06	8070	X	8608	-0-	538 B	-64673	1257	1	6783	3	Y	500	494	0			7
							18	4	550	9							
07	8339	X	16541	-0-	8202 B	-56471	2274	1	13506	3	Y	666	669	0			4
							28	4	733	9							
08	3410	X	11739	-0-	8329 B	-48142	1475	1	9812	3	Y	396	397	0			3
							16	4	436	9							
09	3300	X	10030	-0-	6730 B	-41412	1314	1	8215	3	Y	428	427	0			4
							30	4	471	9							
10	3410	X	9240	-0-	5830 B	-35582	1349	1	7485	3	Y	352	351	0			5
							19	4	387	9							
11	3300	X	7914	-0-	4614 B	-30968	1095	1	6438	3	Y	327	329	0			3
							21	4	360	9							
12	3410	X	5404	-0-	1994 B	-28974	704	1	4367	3	Y	294	294	0			3
							10	4	323	9							

TOTAL GAS PROD: 91,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,904

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8417	-0-		-2247	B	-125617	522	1	6908	3	Y	860	859	0			10
									41	4	946	9						
02	9976	X	10363	-0-		387	B	-125230	591	1	8458	3	Y	1181	1177	0			14
									15	4	1299	9						
03	11253	X	11972	-0-		719	B	-124511	1189	1	9561	3	Y	1094	1097	0			11
									19	4	1203	9						
04	10890	X	6796	-0-		-4094	B	-124511	568	1	5599	3	Y	522	524	0			9
									55	4	574	9						
05	11253	X	10364	-0-		-889	B	-124511	753	1	8354	3	Y	1127	1125	0			11
									17	4	1240	9						
06	11580	X	8992	-0-		-2588	B	-124511	671	1	7475	3	Y	755	334	0	424	1	8
									15	4	831	9						
07	11966	X	7703	-0-		-4263	B	-124511	578	1	6216	3	Y	818	818	0			8
									9	4	900	9						
08	11966	X	5153	-0-		-6813	B	-124511	390	1	4019	3	Y	666	665	0			9
									11	4	733	9						
09	10020	X	7443	-0-		-2577	B	-124511	548	1	5878	3	Y	917	913	0			13
									8	4	1009	9						
10	10354	X	6842	-0-		-3512	B	-124511	525	1	5174	3	Y	1029	1028	0			14
									11	4	1132	9						
11	9000	X	5986	-0-		-3014	B	-124511	477	1	4613	3	Y	803	806	0			11
									13	4	883	9						
12	7688	X	9673	-0-		1985	B	-122526	752	1	7785	3	Y	1021	1017	0			15
									13	4	1123	9						

TOTAL GAS PROD: 99,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,793

FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8109	X	8109	-0-		-0-	B	-0-	1003	1	6598	3	Y	411	390	0			22
									56	4	452	9						
02	7467	X	7467	-0-		-0-	B	-0-	938	1	6068	3	Y	398	401	0			19
									23	4	438	9						
03	7540	X	7540	-0-		-0-	B	-0-	1084	1	5894	3	Y	486	483	0			22
									27	4	535	9						
04	7860	X	7770	-0-		-90	B	-0-	805	1	6609	3	Y	275	286	0			11
									53	4	303	9						
05	8122	X	6554	-0-		-1568	B	-0-	1001	1	5519	3	Y	-0-	11	0			-0-
									34	4								
06	7860	X	6069	-0-		-1791	B	-0-	886	1	5144	3	Y	9	9	0			-0-
									29	4	10	9						
07	7998	X	6550	-0-		-1448	B	-0-	962	1	5318	3	Y	224	217	0			7
									24	4	246	9						
08	7998	X	6687	-0-		-1311	B	-0-	1012	1	5393	3	Y	228	228	0			7
									31	4	251	9						
09	7740	X	6613	-0-		-1127	B	-0-	1035	1	5183	3	Y	330	328	0			9
									32	4	363	9						
10	6541	X	6341	-0-		-200	B	-0-	970	1	5054	3	Y	260	262	0			7
									31	4	286	9						
11	6480	X	6105	-0-		-375	B	-0-	940	1	4844	3	Y	258	256	0			9
									37	4	284	9						
12	6934	X	6934	-0-		-0-	B	-0-	1134	1	5427	3	Y	313	312	0			10
									29	4	344	9						

TOTAL GAS PROD: 82,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	285	-0-		-7806	B	-122484	90	1	7	4	Y	171	174	0			2
									188	9									
02	6438	X	6776	-0-		338	B	-122146	359	1	5331	3	Y	979	969	0			12
									9	4	1077	9							
03	6200	X	8107	-0-		1907	B	-120239	726	1	5835	3	Y	1395	1392	0			15
									11	4	1535	9							
04	5580	X	2545	-0-		-3035	B	-120239	192	1	1894	3	Y	400	408	0			7
									19	4	440	9							
05	7378	X	11716	-0-		4338	B	-115901	839	1	9310	3	Y	1407	1400	0			14
									19	4	1548	9							
06	7860	X	7836	-0-		-24	B	-115901	571	1	6360	3	Y	811	360	0	456	1	9
									13	4	892	9							
07	8122	X	8761	-0-		639	B	-115262	681	1	7332	3	Y	670	673	0			6
									11	4	737	9							
08	11718	X	12372	-0-		654	B	-114608	1017	1	10491	3	Y	759	755	0			10
									29	4	835	9							
09	11340	X	10642	-0-		-698	B	-114608	849	1	9112	3	Y	608	609	0			9
									12	4	669	9							
10	11718	X	7777	-0-		-3941	B	-114608	657	1	6466	3	Y	582	583	0			8
									14	4	640	9							
11	11970	X	9151	-0-		-2819	B	-114608	805	1	7786	3	Y	489	490	0			7
									22	4	538	9							
12	12369	X	9960	-0-		-2409	B	-114608	770	1	7971	3	Y	1096	1087	0			16
									13	4	1206	9							

TOTAL GAS PROD: 95,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,367

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	219	-0-		-1827	B	-81852	151	1	11	4	Y	52	51	0			1
									57	9									
02	3248	X	-0-	-0-		-3248	B	-81852					Y	-0-	1	0			-0-
03	3472	X	-0-	-0-		-3472	B	-81852					Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-		-3360	B	-81852					Y	-0-					-0-
05	279	X	4471	-0-		4192	B	-77660	321	1	3562	3	Y	528	523	0			5
									7	4	581	9							
06	210	X	6924	-0-		6714	B	-70946	514	1	5721	3	Y	616	271	0	343	1	7
									11	4	678	9							
07	0	X	5060	-0-		5060	B	-65886	430	1	4623	3	Y	-0-	7	0			-0-
									7	4									
08	4464	X	4231	-0-		-233	B	-65886	373	1	3847	3	Y	-0-					-0-
									11	4									
09	6930	X	4624	-0-		-2306	B	-65886	385	1	4134	3	Y	90	89	0			1
									6	4	99	9							
10	7161	X	2954	-0-		-4207	B	-65886	236	1	2319	3	Y	358	354	0			5
									5	4	394	9							
11	6930	X	4323	-0-		-2607	B	-65886	358	1	3461	3	Y	449	448	0			6
									10	4	494	9							
12	5053	X	3823	-0-		-1230	B	-65886	286	1	2959	3	Y	521	519	0			8
									5	4	573	9							

TOTAL GAS PROD: 36,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	84	-0-	-381 B	-105157	42	1	3	4	N	35	35	0			-0-
							39	9									
02	435	N	245	-0-	-190 B	-105157	100	1	2	4	N	130	128	0			2
							143	9									
03	341	N	75	-0-	-266 B	-105157	1	1	8	3	N	60	61	0			1
							66	9									
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-105157					N	-0-	1	0			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-105157					N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51 B	-105157	1	3	8	9	N	7	3	0	4	1	-0-
07	0	N	19	-0-	19 B	-105138	2	3	17	9	N	15	15	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9 B	-105138					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-105138					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	540	-0-	-111 B	-0-	325	1	9	4	Y	187	186	0			6
							206	9									
02	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	367	1	5	4	Y	122	124	0			4
							134	9									
03	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	150	1	590	3	Y	433	425	0			12
							3	4	476	9							
04	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	16	1	56	3	Y	328	330	0			10
							1	4	361	9							
05	527	N	364	-0-	-163 B	-0-	12	1	42	3	Y	282	282	0			10
							310	9									
06	990	N	275	-0-	-715 B	-0-	9	1	34	3	Y	211	214	0			7
							232	9									
07	434	N	275	-0-	-159 B	-0-	9	1	26	3	Y	218	216	0			9
							240	9									
08	372	N	312	-0-	-60 B	-0-	11	1	36	3	Y	241	240	0			10
							265	9									
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	9	1	37	3	Y	209	212	0			7
							230	9									
10	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	62	1	223	3	Y	213	211	0			9
							2	4	234	9							
11	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	134	1	503	3	Y	232	232	0			9
							3	4	255	9							
12	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	197	1	718	3	Y	321	314	0			16
							6	4	353	9							

TOTAL GAS PROD: 6,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	3136	-0-		315	B	-115932	325	1	2659	3	Y	122	121	0		6
									18	4	134	9						
02	2639	X	3716	-0-		1077	B	-114855	276	1	3293	3	Y	127	127	0		6
									7	4	140	9						
03	2821	X	3246	-0-		425	B	-114430	480	1	2610	3	Y	131	131	0		6
									12	4	144	9						
04	3030	X	4607	-0-		1577	B	-112853	453	1	3715	3	Y	372	364	0		14
									30	4	409	9						
05	3255	X	5034	-0-		1779	B	-111074	618	1	3407	3	Y	898	882	0		30
									21	4	988	9						
06	3150	X	4286	-0-		1136	B	-109938	507	1	2942	3	Y	745	743	0		32
									17	4	820	9						
07	3255	X	4357	-0-		1102	B	-108836	522	1	2884	3	Y	853	857	0		28
									13	4	938	9						
08	5022	X	3520	-0-		-1502	B	-108836	423	1	2255	3	Y	754	758	0		24
									13	4	829	9						
09	4860	X	3597	-0-		-1263	B	-108836	447	1	2238	3	Y	816	817	0		23
									14	4	898	9						
10	5022	X	4687	-0-		-335	B	-108836	585	1	3049	3	Y	940	937	0		26
									19	4	1034	9						
11	4290	X	2618	-0-		-1672	B	-108836	283	1	1457	3	Y	788	786	0		28
									11	4	867	9						
12	4371	X	2297	-0-		-2074	B	-108836	266	1	1272	3	Y	684	691	0		21
									7	4	752	9						

TOTAL GAS PROD: 45,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,230

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3098	-0-		-777	B	-30798	265	1	2410	3	Y	375	376	0		7
									10	4	413	9						
02	3625	X	2064	-0-		-1561	B	-30798	285	1	1615	3	Y	142	145	0		4
									8	4	156	9						
03	3875	X	2668	-0-		-1207	B	-30798	293	1	1852	3	Y	465	459	0		10
									11	4	512	9						
04	3540	X	36	-0-		-3504	B	-30798	1	1	4	3	Y	28	38	0		-0-
									31	9								
05	3658	X	-0-	-0-		-3658	B	-30798					Y	-0-				-0-
06	3000	X	-0-	-0-		-3000	B	-30798					Y	-0-				-0-
07	2666	X	-0-	-0-		-2666	B	-30798					Y	-0-				-0-
08	2666	X	2337	-0-		-329	B	-30798	241	1	1602	3	Y	446	442	0		4
									3	4	491	9						
09	30	X	1425	-0-		1395	B	-29403	157	1	980	3	Y	258	259	0		3
									4	4	284	9						
10	0	X	440	-0-		440	B	-28963	58	1	322	3	Y	54	56	0		1
									1	4	59	9						
11	2250	X	-0-	-0-		-2250	B	-28963					Y	-0-	1	0		-0-
12	2325	X	-0-	-0-		-2325	B	-28963					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,768

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2669	-0-		-4027	B	-74592		507	1	1983	3	Y	137	135	0			7
										28	4	151	9							
02	8207	X	4281	-0-		-3926	B	-74592		601	1	3444	3	Y	202	199	0			10
										14	4	222	9							
03	8773	X	3275	-0-		-5498	B	-74592		480	1	2609	3	Y	158	161	0			7
										12	4	174	9							
04	8490	X	2709	-0-		-5781	B	-74592		278	1	2282	3	Y	119	121	0			5
										18	4	131	9							
05	7316	X	3749	-0-		-3567	B	-74592		550	1	3035	3	Y	132	133	0			4
										19	4	145	9							
06	4440	X	4115	-0-		-325	B	-74592		574	1	3333	3	Y	172	169	0			7
										19	4	189	9							
07	4588	X	4149	-0-		-439	B	-74592		599	1	3311	3	Y	204	204	0			7
										15	4	224	9							
08	3751	X	3662	-0-		-89	B	-74592		552	1	2940	3	Y	139	142	0			4
										17	4	153	9							
09	4110	X	4051	-0-		-59	B	-74592		631	1	3159	3	Y	220	218	0			6
										19	4	242	9							
10	4247	X	4226	-0-		-21	B	-74592		639	1	3329	3	Y	215	215	0			6
										21	4	237	9							
11	4110	X	3406	-0-		-704	B	-74592		518	1	2671	3	Y	179	179	0			6
										20	4	197	9							
12	4185	X	4306	-0-		121	B	-74471		702	1	3359	3	Y	206	206	0			6
										18	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 44,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	832	-0-		-315	B	-44772		261	1	26	3	Y	488	483	0			15
										8	4	537	9							
02	638	N	595	-0-		-43	B	-44772		156	1	2	4	Y	397	400	0			12
										437	9									
03	837	N	44	-0-		-793	B	-44772		1	1	4	3	Y	35	46	0			1
										39	9									
04	810	N	102	-0-		-708	B	-44772		3	1	10	3	Y	81	80	0			2
										89	9									
05	651	N	313	-0-		-338	B	-44772		8	1	27	3	Y	253	246	0			9
										278	9									
06	30	N	372	-0-		342	B	-44430		9	1	35	3	Y	298	297	0			10
										328	9									
07	93	N	758	-0-		665	B	-43765		115	1	314	3	Y	296	294	0			12
										3	4	326	9							
08	310	N	391	-0-		81	B	-43684		10	1	34	3	Y	315	314	0			13
										347	9									
09	360	N	417	-0-		57	B	-43627		10	1	42	3	Y	332	334	0			11
										365	9									
10	527	N	1239	-0-		712	B	-42915		213	1	771	3	Y	226	227	0			10
										6	4	249	9							
11	390	N	1837	-0-		1447	B	-41468		332	1	1248	3	Y	227	228	0			9
										7	4	250	9							
12	434	N	2182	-0-		1748	B	-39720		411	1	1496	3	Y	239	236	0			12
										12	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 9,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,187

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	92	-0-	-3535 B	-70651	2	1	38	3	Y	47	46	0			1
							52	9									
02	3393	X	20	-0-	-3373 B	-70651	1	1	15	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	3627	X	58	-0-	-3569 B	-70651	5	1	39	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	3030	X	514	-0-	-2516 B	-70651	35	1	346	3	Y	118	116	0			2
							3	4	130	9							
05	93	X	13	-0-	-80 B	-70651	2	3	11	9	Y	10	12	0			-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-70651					Y	-0-					-0-
07	527	X	190	-0-	-337 B	-70651	15	1	161	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	527	X	462	-0-	-65 B	-70651	39	1	397	3	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
09	510	X	3985	-0-	3475 B	-67176	315	1	3383	3	Y	256	252	0			4
							5	4	282	9							
10	186	X	2184	-0-	1998 B	-65178	185	1	1819	3	Y	160	162	0			2
							4	4	176	9							
11	450	X	5554	-0-	5104 B	-60074	477	1	4614	3	Y	409	406	0			5
							13	4	450	9							
12	4123	X	3193	-0-	-930 B	-60074	260	1	2689	3	Y	218	220	0			3
							4	4	240	9							

TOTAL GAS PROD: 16,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988	X	7274	-0-	-9714 B	-348270	675	1	6217	3	Y	300	304	0			4
							52	4	330	9							
02	15892	X	2603	-0-	-13289 B	-348270	125	1	2391	3	Y	76	79	0			1
							3	4	84	9							
03	16988	X	12456	-0-	-4532 B	-348270	1334	1	10725	3	Y	342	339	0			4
							21	4	376	9							
04	16380	X	4253	-0-	-12127 B	-348270	378	1	3724	3	Y	104	106	0			2
							37	4	114	9							
05	14632	X	-0-	-0-	-14632 B	-348270					Y	-0-	2	0			-0-
06	12060	X	-0-	-0-	-12060 B	-348270					Y	-0-					-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462 B	-348270					Y	-0-					-0-
08	12462	X	-0-	-0-	-12462 B	-348270					Y	-0-					-0-
09	4260	X	1	-0-	-4259 B	-348270	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	X	76	-0-	76 B	-348194	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	7944	-0-	7944 B	-340250	651	1	6292	3	Y	894	882	0			12
							18	4	983	9							
12	1	X	1351	-0-	1350 B	-338900	108	1	1121	3	Y	109	119	0			2
							2	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 35,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	161	-0-	-211	B	-82512	17	1	30	3	Y	103	102	0			1
								1	4	113	9							
02	87	N	113	-0-	26	B	-82486	68	1	1	4	Y	40	41	0			-0-
								44	9									
03	124	N	217	-0-	93	B	-82393	2	1	16	3	Y	181	179	0			2
								199	9									
04	150	N	133	-0-	-17	B	-82393	1	1	8	3	Y	113	113	0			2
								124	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-82393					Y	-0-	2	0			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-82393					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-82393					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-82393					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	28	-0-	-1274	B	-339036	8	1	1	4	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
02	1218	X	391	-0-	-827	B	-339036	244	1	4	4	Y	130	128	0			2
								143	9									
03	1302	X	84	-0-	-1218	B	-339036	1	1	9	3	Y	67	68	0			1
								74	9									
04	330	X	12	-0-	-318	B	-339036	1	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	B	-339036					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	B	-339036					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	B	-339036					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-339036					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	5815	-0-		1041	B	-103450	402	1	4850	3	Y	484	482	0			6
									31	4	532	9							
02	4466	X	6563	-0-		2097	B	-101353	442	1	5362	3	Y	680	678	0			8
									11	4	748	9							
03	7068	X	7294	-0-		226	B	-101127	732	1	5881	3	Y	609	611	0			6
									11	4	670	9							
04	6840	X	6002	-0-		-838	B	-101127	502	1	4944	3	Y	461	459	0			8
									49	4	507	9							
05	7068	X	8058	-0-		990	B	-100137	624	1	6919	3	Y	455	459	0			4
									14	4	501	9							
06	7050	X	-0-	-0-		-7050	B	-100137					Y	-0-	2	0	2	1	-0-
07	7285	X	105	-0-		-7180	B	-100137	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
08	8060	X	-0-	-0-		-8060	B	-100137					Y	-0-					-0-
09	7800	X	-0-	-0-		-7800	B	-100137					Y	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-		-8060	B	-100137					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-		-90	B	-100137					Y	-0-					-0-
12	93	X	143	-0-		50	B	-100087	11	1	119	3	Y	12	12	0			-0-
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 33,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2561	-0-		-787	B	-172473	241	1	2100	3	Y	187	187	0			10
									14	4	206	9							
02	3538	X	3027	-0-		-511	B	-172473	179	1	2686	3	Y	143	146	0			7
									5	4	157	9							
03	3782	X	3994	-0-		212	B	-172261	581	1	3160	3	Y	216	213	0			10
									15	4	238	9							
04	3660	X	4858	-0-		1198	B	-171063	513	1	4209	3	Y	93	99	0			4
									34	4	102	9							
05	3286	X	2665	-0-		-621	B	-171063	388	1	2137	3	Y	115	115	0			4
									13	4	127	9							
06	3840	X	3367	-0-		-473	B	-171063	475	1	2757	3	Y	108	107	0			5
									16	4	119	9							
07	4991	X	4930	-0-		-61	B	-171063	708	1	3914	3	Y	264	260	0			9
									18	4	290	9							
08	4991	X	4526	-0-		-465	B	-171063	679	1	3617	3	Y	190	193	0			6
									21	4	209	9							
09	4830	X	3019	-0-		-1811	B	-171063	474	1	2376	3	Y	140	142	0			4
									15	4	154	9							
10	4929	X	3544	-0-		-1385	B	-171063	544	1	2835	3	Y	134	134	0			4
									18	4	147	9							
11	4770	X	2870	-0-		-1900	B	-171063	438	1	2255	3	Y	145	144	0			5
									17	4	160	9							
12	4929	X	3998	-0-		-931	B	-171063	638	1	3050	3	Y	267	264	0			8
									16	4	294	9							

TOTAL GAS PROD: 43,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	772	-0-	-1584	B	-120655	580	1	31	4	Y	146	145	0			8
								161	9									
02	3915	X	4071	-0-	156	B	-120499	749	1	3011	3	Y	267	262	0			13
								17	4	294	9							
03	4185	X	3806	-0-	-379	B	-120499	546	1	2968	3	Y	253	255	0			11
								14	4	278	9							
04	4050	X	26	-0-	-4024	B	-120499	2	3	24	9	Y	22	32	0			1
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	B	-120499					Y	-0-	1	0			-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	B	-120499					Y	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	B	-120499					Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	B	-120499					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	B	-120499					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-120499					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	296	-0-	-107	B	-0-	262	1	9	4	Y	23	23	0			-0-
								25	9									
02	1654	N	1654	-0-	-0-	B	-0-	100	1	1544	3	Y	6	6	0			-0-
								3	4	7	9							
03	2298	N	2298	-0-	-0-	B	-0-	313	1	1974	3	Y	-0-					-0-
								11	4									
04	300	N	36	-0-	-264	B	-0-	3	1	16	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
05	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	136	1	891	3	Y	12	12	0			-0-
								2	4	13	9							
06	630	N	98	-0-	-532	B	-0-	14	1	78	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	5	1	27	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
08	1054	N	15	-0-	-1039	B	-0-	3	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	90	N	5	-0-	-85	B	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	97	1	540	3	Y	14	14	0			-0-
								1	4	15	9							
11	15	N	15	-0-	-0-	B	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	2	3	10	9	Y	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2295	-0-	1 B	-28654	479	1	1452	3	Y	317	313	0	10
							15	4	349	9					
02	1798	N	1473	-0-	-325 B	-28654	286	1	916	3	Y	242	244	0	8
							5	4	266	9					
03	1922	N	1289	-0-	-633 B	-28654	219	1	864	3	Y	184	187	0	5
							4	4	202	9					
04	2220	N	2306	-0-	86 B	-28568	469	1	1688	3	Y	114	116	0	3
							24	4	125	9					
05	1581	N	586	-0-	-995 B	-28568	120	1	417	3	Y	42	44	0	1
							3	4	46	9					
06	1260	N	-0-	-0-	-1260 B	-28568					Y	-0-	1	0	-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356 B	-28568					Y	-0-			-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387 B	-28568					Y	-0-			-0-
09	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-28568					Y	-0-			-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589 B	-28568					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-28568					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	736	-0-	209 B	-94037	555	1	29	4	Y	138	138	0	7
							152	9							
02	10324	X	176	-0-	-10148 B	-94037	132	1	3	4	Y	37	42	0	2
							41	9							
03	17081	X	-0-	-0-	-17081 B	-94037					Y	-0-	2	0	-0-
04	16530	X	-0-	-0-	-16530 B	-94037					Y	-0-			-0-
05	17081	X	-0-	-0-	-17081 B	-94037					Y	-0-			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720 B	-94037					Y	-0-			-0-
07	186	X	4987	-0-	4801 B	-89236	748	1	4136	3	Y	76	74	0	2
							19	4	84	9					
08	T. A.		5246	-0-	5246 B	-83990	824	1	4389	3	Y	7	9	0	-0-
							25	4	8	9					
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-83990					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	1352	-0-		-3887	B	-53921	511	1	596	3	Y	209	210	0		6
									15	4	230	9						
02	3712	X	1853	-0-		-1859	B	-53921	553	1	1106	3	Y	168	169	0		5
									9	4	185	9						
03	3100	X	2302	-0-		-798	B	-53921	401	1	1581	3	Y	284	281	0		8
									8	4	312	9						
04	2910	X	1720	-0-		-1190	B	-53921	316	1	1137	3	Y	228	229	0		7
									16	4	251	9						
05	2542	X	1996	-0-		-546	B	-53921	394	1	1372	3	Y	199	199	0		7
									11	4	219	9						
06	2220	X	1793	-0-		-427	B	-53921	324	1	1222	3	Y	213	213	0		7
									13	4	234	9						
07	2294	X	1718	-0-		-576	B	-53921	381	1	1043	3	Y	257	254	0		10
									11	4	283	9						
08	2294	X	2062	-0-		-232	B	-53921	411	1	1341	3	Y	274	272	0		12
									9	4	301	9						
09	1920	X	2061	-0-		141	B	-53780	341	1	1390	3	Y	291	293	0		10
									10	4	320	9						
10	1984	X	925	-0-		-1059	B	-53780	171	1	617	3	Y	120	125	0		5
									5	4	132	9						
11	2010	X	-0-	-0-		-2010	B	-53780					Y	-0-	5	0		-0-
12	2139	X	-0-	-0-		-2139	B	-53780					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3880	-0-		811	B	-177844	573	1	2869	3	Y	369	358	0		19
									32	4	406	9						
02	2871	X	3057	-0-		186	B	-177658	448	1	2459	3	Y	126	139	0		6
									11	4	139	9						
03	2821	X	1924	-0-		-897	B	-177658	283	1	1537	3	Y	88	90	0		4
									7	4	97	9						
04	3750	X	2564	-0-		-1186	B	-177658	264	1	2167	3	Y	105	105	0		4
									17	4	116	9						
05	3875	X	6963	-0-		3088	B	-174570	1014	1	5594	3	Y	292	286	0		10
									34	4	321	9						
06	3750	X	6527	-0-		2777	B	-171793	907	1	5268	3	Y	293	290	0		13
									30	4	322	9						
07	3255	X	7226	-0-		3971	B	-167822	1060	1	5856	3	Y	257	262	0		8
									27	4	283	9						
08	6975	X	6612	-0-		-363	B	-167822	996	1	5304	3	Y	256	256	0		8
									30	4	282	9						
09	6750	X	6043	-0-		-707	B	-167822	920	1	4608	3	Y	443	439	0		12
									28	4	487	9						
10	7223	X	5442	-0-		-1781	B	-167822	821	1	4279	3	Y	286	290	0		8
									27	4	315	9						
11	6990	X	3607	-0-		-3383	B	-167822	543	1	2798	3	Y	223	223	0		8
									21	4	245	9						
12	7223	X	3862	-0-		-3361	B	-167822	621	1	2973	3	Y	229	230	0		7
									16	4	252	9						

TOTAL GAS PROD: 57,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,967

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5871	-0-		-2654	B	-88026		879	1	4668	3	Y	265	267	0			5
										32	4	292	9							
02	7975	X	4338	-0-		-3637	B	-88026		738	1	3417	3	Y	148	149	0			4
										20	4	163	9							
03	8525	X	4742	-0-		-3783	B	-88026		615	1	3884	3	Y	201	201	0			4
										22	4	221	9							
04	7170	X	4991	-0-		-2179	B	-88026		620	1	4006	3	Y	279	281	0			2
										58	4	307	9							
05	7409	X	4861	-0-		-2548	B	-88026		611	1	3999	3	Y	219	219	0			2
										10	4	241	9							
06	5670	X	3800	-0-		-1870	B	-88026		575	1	3104	3	Y	103	104	0			1
										8	4	113	9							
07	5146	X	4022	-0-		-1124	B	-88026		562	1	3337	3	Y	105	105	0			1
										7	4	116	9							
08	5146	X	3802	-0-		-1344	B	-88026		482	1	3205	3	Y	100	100	0			1
										5	4	110	9							
09	4980	X	407	-0-		-4573	B	-88026		53	1	329	3	Y	22	23	0			-0-
										1	4	24	9							
10	4867	X	798	-0-		-4069	B	-88026		118	1	654	3	Y	22	22	0			-0-
										2	4	24	9							
11	3900	X	1892	-0-		-2008	B	-88026		265	1	1558	3	Y	58	57	0			1
										5	4	64	9							
12	4030	X	6790	-0-		2760	B	-85266		891	1	5530	3	Y	324	321	0			4
										13	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 46,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	4259	-0-		1004	B	-49017		498	1	2914	3	Y	755	737	0			23
										16	4	831	9							
02	2088	X	3858	-0-		1770	B	-47247		571	1	3002	3	Y	250	265	0			8
										10	4	275	9							
03	1891	X	8715	-0-		6824	B	-40423		1705	1	6716	3	Y	236	238	0			6
										34	4	260	9							
04	2160	X	5258	-0-		3098	B	-37325		1088	1	3917	3	Y	180	181	0			5
										55	4	198	9							
05	2232	X	4322	-0-		2090	B	-35235		912	1	3172	3	Y	194	192	0			7
										25	4	213	9							
06	2160	X	4880	-0-		2720	B	-32515		972	1	3670	3	Y	182	183	0			6
										38	4	200	9							
07	2232	X	2763	-0-		531	B	-31984		676	1	1847	3	Y	200	198	0			8
										20	4	220	9							
08	8711	X	3337	-0-		-5374	B	-31984		725	1	2365	3	Y	211	210	0			9
										15	4	232	9							
09	5250	X	3553	-0-		-1697	B	-31984		652	1	2655	3	Y	205	207	0			7
										20	4	226	9							
10	5053	X	3602	-0-		-1451	B	-31984		724	1	2615	3	Y	221	218	0			10
										20	4	243	9							
11	4890	X	2960	-0-		-1930	B	-31984		577	1	2171	3	Y	181	184	0			7
										13	4	199	9							
12	3658	X	4173	-0-		515	B	-31469		841	1	3059	3	Y	225	221	0			11
										25	4	248	9							

TOTAL GAS PROD: 51,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,040

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	7299	-0-		1068	B	-18301	826	1	5111	3	Y	1209	1180	0		70
									32	4	1330	9						
02	5829	X	3523	-0-		-2306	B	-18301	383	1	2400	3	Y	668	706	0		32
									5	4	735	9						
03	6231	X	6331	-0-		100	B	-18201	1407	1	3502	3	Y	1274	1243	0		63
									21	4	1401	9						
04	7050	X	5727	-0-		-1323	B	-18201	1544	1	2993	3	Y	1040	1049	0		54
									46	4	1144	9						
05	7285	X	4768	-0-		-2517	B	-18201	1123	1	2672	3	Y	868	885	0		37
									18	4	955	9						
06	7050	X	3566	-0-		-3484	B	-18201	822	1	1969	3	Y	695	695	0		37
									10	4	765	9						
07	6324	X	3942	-0-		-2382	B	-18201	908	1	2203	3	Y	739	735	0		41
									18	4	813	9						
08	6014	X	3586	-0-		-2428	B	-18201	877	1	1930	3	Y	699	706	0		34
									10	4	769	9						
09	5730	X	3522	-0-		-2208	B	-18201	866	1	1861	3	Y	716	713	0		37
									7	4	788	9						
10	4774	X	3589	-0-		-1185	B	-18201	853	1	1939	3	Y	711	708	0		40
									15	4	782	9						
11	3810	X	3484	-0-		-326	B	-18201	849	1	1876	3	Y	677	677	0		40
									14	4	745	9						
12	3937	X	3939	-0-		2	B	-18199	1028	1	2162	3	Y	671	674	0		37
									11	4	738	9						

TOTAL GAS PROD: 53,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,967

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	4462	-0-		3997	B	-32693	892	1	2552	3	Y	882	844	0		46
									48	4	970	9						
02	203	N	4393	-0-		4190	B	-28503	818	1	2853	3	Y	639	654	0		31
									19	4	703	9						
03	217	N	2418	-0-		2201	B	-26302	325	1	1769	3	Y	287	305	0		13
									8	4	316	9						
04	210	X	37	-0-		-173	B	-26302	3	3	34	9	Y	31	43	0		1
05	217	X	8	-0-		-209	B	-26302	1	3	7	9	Y	6	7	0		-0-
06	210	X	17	-0-		-193	B	-26302	1	1	6	3	Y	9	9	0		-0-
									10	9								
07	217	X	-0-	-0-		-217	B	-26302					Y	-0-				-0-
08	2418	X	-0-	-0-		-2418	B	-26302					Y	-0-				-0-
09	30	X	-0-	-0-		-30	B	-26302					Y	-0-				-0-
10	31	X	-0-	-0-		-31	B	-26302					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-26302					Y	-0-				-0-
12	0	N	303	-0-		303	B	-25999	37	1	175	3	Y	82	79	0		3
									1	4	90	9						

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2595	-0-		-1032	B	-1885	310	1	2038	3	Y	209	208	0	11
									17	4	230	9					
02	3161	X	2599	-0-		-562	B	-1885	174	1	2224	3	Y	178	180	0	9
									5	4	196	9					
03	3286	X	2025	-0-		-1261	B	-1885	298	1	1620	3	Y	90	95	0	4
									8	4	99	9					
04	5985	X	7870	-0-		1885	B	-0-	819	1	6722	3	Y	250	244	0	10
									54	4	275	9					
05	6185	X	6185	-0-		-0-	B	-0-	900	1	4965	3	Y	264	265	0	9
									30	4	290	9					
06	4802	X	4802	-0-		-0-	B	-0-	658	1	3821	3	Y	274	271	0	12
									22	4	301	9					
07	8091	X	4308	-0-		-3783	B	-0-	611	1	3377	3	Y	276	279	0	9
									16	4	304	9					
08	8091	X	4921	-0-		-3170	B	-0-	728	1	3881	3	Y	264	265	0	8
									22	4	290	9					
09	7830	X	4576	-0-		-3254	B	-0-	706	1	3536	3	Y	284	284	0	8
									22	4	312	9					
10	6200	X	4700	-0-		-1500	B	-0-	705	1	3673	3	Y	272	273	0	7
									23	4	299	9					
11	4800	X	3959	-0-		-841	B	-0-	595	1	3065	3	Y	251	249	0	9
									23	4	276	9					
12	4929	X	3637	-0-		-1292	B	-0-	577	1	2761	3	Y	258	259	0	8
									15	4	284	9					

TOTAL GAS PROD: 52,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,870

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	777	-0-		-4152	B	-2828	70	1	630	3	Y	67	73	0	1
									3	4	74	9					
02	4089	X	1383	-0-		-2706	B	-2828	73	1	1194	3	Y	104	102	0	3
									2	4	114	9					
03	4371	X	3725	-0-		-646	B	-2828	398	1	2514	3	Y	726	713	0	16
									14	4	799	9					
04	4230	X	2719	-0-		-1511	B	-2828	304	1	1965	3	Y	384	397	0	3
									28	4	422	9					
05	3720	X	2830	-0-		-890	B	-2828	322	1	2105	3	Y	361	361	0	3
									6	4	397	9					
06	3600	X	1384	-0-		-2216	B	-2828	165	1	890	3	Y	297	296	0	4
									2	4	327	9					
07	3720	X	4340	-0-		620	B	-2208	546	1	3246	3	Y	492	493	0	3
									7	4	541	9					
08	3720	X	1433	-0-		-2287	B	-2208	132	1	879	3	Y	383	383	0	3
									1	4	421	9					
09	2730	X	3214	-0-		484	B	-1724	376	1	2352	3	Y	434	433	0	4
									9	4	477	9					
10	4340	X	3334	-0-		-1006	B	-1724	422	1	2344	3	Y	511	508	0	7
									6	4	562	9					
11	4200	X	3563	-0-		-637	B	-1724	419	1	2466	3	Y	609	610	0	6
									8	4	670	9					
12	4340	X	3474	-0-		-866	B	-1724	392	1	2431	3	Y	587	586	0	7
									5	4	646	9					

TOTAL GAS PROD: 32,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,955

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1014	-0-	-443	B	-4817		554	1	176	3	Y	244	244	0			7
									16	4	268	9							
02	1363	X	954	-0-	-409	B	-4817		631	1	3	3	Y	283	281	0			9
									9	4	311	9							
03	1457	X	636	-0-	-821	B	-4817		66	1	260	3	Y	281	282	0			8
									1	4	309	9							
04	990	X	333	-0-	-657	B	-4817		17	1	61	3	Y	231	232	0			7
									1	4	254	9							
05	1023	X	610	-0-	-413	B	-4817		108	1	377	3	Y	111	114	0			4
									3	4	122	9							
06	990	X	593	-0-	-397	B	-4817		95	1	359	3	Y	123	123	0			4
									4	4	135	9							
07	1023	X	323	-0-	-700	B	-4817		60	1	165	3	Y	87	87	0			4
									2	4	96	9							
08	620	N	607	-0-	-13	B	-4817		101	1	330	3	Y	158	155	0			7
									2	4	174	9							
09	600	N	479	-0-	-121	B	-4817		68	1	279	3	Y	118	121	0			4
									2	4	130	9							
10	310	N	179	-0-	-131	B	-4817		9	1	32	3	Y	125	123	0			6
									138	9									
11	600	N	163	-0-	-437	B	-4817		8	1	32	3	Y	112	113	0			5
									123	9									
12	496	N	157	-0-	-339	B	-4817		8	1	28	3	Y	110	109	0			6
									121	9									

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	697	-0-	201	B	-7394		308	1	9	4	Y	345	337	0			10
									380	9									
02	609	N	303	-0-	-306	B	-7394		227	1	3	4	Y	66	74	0			2
									73	9									
03	341	N	522	-0-	181	B	-7213		16	1	64	3	Y	402	393	0			11
									442	9									
04	630	N	442	-0-	-188	B	-7213		15	1	53	3	Y	339	340	0			10
									1	4	373	9							
05	310	N	519	-0-	209	B	-7004		68	1	238	3	Y	192	195	0			7
									2	4	211	9							
06	510	N	688	-0-	178	B	-6826		96	1	362	3	Y	205	205	0			7
									4	4	226	9							
07	465	N	634	-0-	169	B	-6657		107	1	292	3	Y	211	209	0			9
									3	4	232	9							
08	527	X	569	-0-	42	B	-6615		75	1	244	3	Y	225	224	0			10
									2	4	248	9							
09	690	X	657	-0-	-33	B	-6615		88	1	357	3	Y	190	194	0			6
									3	4	209	9							
10	713	X	226	-0-	-487	B	-6615		7	1	26	3	Y	175	173	0			8
									193	9									
11	690	X	184	-0-	-506	B	-6615		6	1	23	3	Y	141	143	0			6
									155	9									
12	682	X	175	-0-	-507	B	-6615		6	1	20	3	Y	135	134	0			7
									149	9									

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,626

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	534	-0-	-1512	B	-78582	70	1	459	3	Y	2	6	0			-0-
								3	4	2	9							
02	2088	X	447	-0-	-1641	B	-78582	118	1	173	3	Y	139	135	0			4
								3	4	153	9							
03	2697	X	787	-0-	-1910	B	-78582	106	1	670	3	Y	6	10	0			-0-
								4	4	7	9							
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	B	-78582					Y	1	1	0			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	B	-78582					Y	1	1	0			-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	B	-78582					Y	-0-					-0-
07	775	X	1506	-0-	731	B	-77851	216	1	1285	3	Y	2	2	0			-0-
								3	4	2	9							
08	0	N	2005	-0-	2005	B	-75846	262	1	1740	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
09	0	N	2647	-0-	2647	B	-73199	364	1	2275	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
10	1519	N	2848	-0-	1329	B	-71870	416	1	2310	3	Y	105	104	0			1
								6	4	116	9							
11	1770	N	896	-0-	-874	B	-71870	115	1	674	3	Y	95	95	0			1
								2	4	105	9							
12	1829	N	1324	-0-	-505	B	-71870	152	1	943	3	Y	206	205	0			2
								2	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 12,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	664	-0-		-3428	B	-115197	93	1	424	3	Y	131	135	0		3
									3	4	144	9						
02	2871	X	232	-0-		-2639	B	-115197	90	1	2	4	Y	127	126	0		4
									140	9								
03	3069	X	38	-0-		-3031	B	-115197	1	1	5	3	Y	29	32	0		1
									32	9								
04	2010	X	1529	-0-		-481	B	-115197	131	1	844	3	Y	493	490	0		4
									12	4	542	9						
05	1581	X	2205	-0-		624	B	-114573	244	1	1594	3	Y	330	332	0		2
									4	4	363	9						
06	630	X	2466	-0-		1836	B	-112737	309	1	1668	3	Y	440	436	0		6
									5	4	484	9						
07	1581	X	5346	-0-		3765	B	-108972	654	1	3885	3	Y	726	727	0		5
									8	4	799	9						
08	2201	X	3866	-0-		1665	B	-107307	419	1	2786	3	Y	596	596	0		5
									5	4	656	9						
09	2460	X	1727	-0-		-733	B	-107307	186	1	1161	3	Y	342	343	0		4
									4	4	376	9						
10	4805	X	1360	-0-		-3445	B	-107307	156	1	863	3	Y	308	308	0		4
									2	4	339	9						
11	4650	X	1392	-0-		-3258	B	-107307	156	1	916	3	Y	288	289	0		3
									3	4	317	9						
12	4805	X	994	-0-		-3811	B	-107307	108	1	671	3	Y	194	195	0		2
									2	4	213	9						

TOTAL GAS PROD: 21,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,004

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2594	-0-		-940	B	-26294	682	1	1514	3	Y	333	330	0		8
									32	4	366	9						
02	3132	X	2689	-0-		-443	B	-26294	182	1	2162	3	Y	311	313	0		6
									3	4	342	9						
03	3038	X	12160	-0-		9122	B	-17172	1486	1	10338	3	Y	275	273	0		8
									33	4	303	9						
04	2940	X	6162	-0-		3222	B	-13950	829	1	4737	3	Y	527	522	0		13
									16	4	580	9						
05	2883	X	8649	-0-		5766	B	-8184	1187	1	6883	3	Y	511	508	0		16
									17	4	562	9						
06	11760	X	8344	-0-		-3416	B	-8184	1147	1	6676	3	Y	459	462	0		13
									16	4	505	9						
07	12152	X	3261	-0-		-8891	B	-8184	453	1	2380	3	Y	382	377	0		18
									8	4	420	9						
08	12152	X	3802	-0-		-8350	B	-8184	618	1	2841	3	Y	305	311	0		12
									7	4	336	9						
09	8370	X	2885	-0-		-5485	B	-8184	473	1	2112	3	Y	263	268	0		7
									11	4	289	9						
10	8649	X	3403	-0-		-5246	B	-8184	521	1	2536	3	Y	279	276	0		10
									39	4	307	9						
11	8340	X	9423	-0-		1083	B	-7101	1880	1	6971	3	Y	469	459	0		20
									56	4	516	9						
12	3813	X	4912	-0-		1099	B	-6002	1070	1	3433	3	Y	352	357	0		15
									22	4	387	9						

TOTAL GAS PROD: 68,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,466

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	5226	-0-	-4880 B	-230049	447	1	3614	3	Y	1028	1024	0			12
							34	4	1131	9							
02	7917	X	4672	-0-	-3245 B	-230049	468	1	3336	3	Y	780	783	0			9
							10	4	858	9							
03	6913	X	3949	-0-	-2964 B	-230049	339	1	2729	3	Y	796	797	0			8
							5	4	876	9							
04	6450	X	5505	-0-	-945 B	-230049	419	1	4128	3	Y	834	828	0			14
							41	4	917	9							
05	5301	X	6433	-0-	1132 B	-228917	436	1	4843	3	Y	1040	1044	0			10
							10	4	1144	9							
06	5070	X	7309	-0-	2239 B	-226678	498	1	5549	3	Y	1137	500	0	635	1	12
							11	4	1251	9							
07	5704	X	7441	-0-	1737 B	-224941	523	1	5626	3	Y	1167	1168	0			11
							8	4	1284	9							
08	6448	X	7848	-0-	1400 B	-223541	600	1	6183	3	Y	953	951	0			13
							17	4	1048	9							
09	7320	X	6993	-0-	-327 B	-223541	489	1	5245	3	Y	1138	1135	0			16
							7	4	1252	9							
10	7564	X	6121	-0-	-1443 B	-223541	465	1	4576	3	Y	973	976	0			13
							10	4	1070	9							
11	7590	X	4857	-0-	-2733 B	-223541	376	1	3636	3	Y	759	762	0			10
							10	4	835	9							
12	7843	X	-0-	-0-	-7843 B	-223541					Y	-0-	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,605

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-168565				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2690	-0-	-1371	B	-40751	587	1	1627	3	Y	408	401	0			10
								27	4	449	9							
02	870	X	754	-0-	-116	B	-40751	404	1	7	4	Y	312	316	0			6
								343	9									
03	930	X	1472	-0-	542	B	-40209	131	1	910	3	Y	389	383	0			12
								3	4	428	9							
04	2550	X	4311	-0-	1761	B	-38448	571	1	3263	3	Y	424	426	0			10
								11	4	466	9							
05	806	N	5867	-0-	5061	B	-33387	661	1	3835	3	Y	1238	1210	0			38
								9	4	1362	9							
06	1410	N	3980	-0-	2570	B	-30817	451	1	2624	3	Y	817	831	0			24
								6	4	899	9							
07	2635	X	3423	-0-	788	B	-30029	421	1	2208	3	Y	715	705	0			34
								7	4	787	9							
08	5859	X	3368	-0-	-2491	B	-30029	464	1	2131	3	Y	698	705	0			27
								5	4	768	9							
09	5670	X	2708	-0-	-2962	B	-30029	362	1	1619	3	Y	654	663	0			18
								8	4	719	9							
10	5859	X	2220	-0-	-3639	B	-30029	290	1	1410	3	Y	453	455	0			16
								22	4	498	9							
11	3990	X	1790	-0-	-2200	B	-30029	266	1	987	3	Y	481	476	0			21
								8	4	529	9							
12	3410	X	2307	-0-	-1103	B	-30029	421	1	1350	3	Y	479	480	0			20
								9	4	527	9							

TOTAL GAS PROD: 34,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,068

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3001	-0-	-2486	B	-11294	510	1	2265	3	Y	191	190	0			6
								16	4	210	9							
02	4988	X	3667	-0-	-1321	B	-11294	630	1	2766	3	Y	236	235	0			7
								11	4	260	9							
03	5332	X	1881	-0-	-3451	B	-11294	228	1	898	3	Y	682	671	0			18
								5	4	750	9							
04	4260	X	2714	-0-	-1546	B	-11294	422	1	1520	3	Y	683	681	0			20
								21	4	751	9							
05	4402	X	634	-0-	-3768	B	-11294	96	1	336	3	Y	181	195	0			6
								3	4	199	9							
06	3780	X	1631	-0-	-2149	B	-11294	294	1	1110	3	Y	196	196	0			6
								11	4	216	9							
07	3906	X	1774	-0-	-2132	B	-11294	418	1	1143	3	Y	183	182	0			7
								12	4	201	9							
08	2790	X	1863	-0-	-927	B	-11294	397	1	1295	3	Y	148	149	0			6
								8	4	163	9							
09	2700	X	1341	-0-	-1359	B	-11294	237	1	965	3	Y	120	122	0			4
								7	4	132	9							
10	1767	X	985	-0-	-782	B	-11294	174	1	630	3	Y	160	157	0			7
								5	4	176	9							
11	1800	X	209	-0-	-1591	B	-11294	4	1	16	3	Y	172	172	0			7
								189	9									
12	1860	X	2669	-0-	809	B	-10485	523	1	1902	3	Y	207	204	0			10
								16	4	228	9							

TOTAL GAS PROD: 22,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,159

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	569	-0-	-113	B	-25955	377	1	7	3	Y	158	157	0		5
								11	4	174	9						
02	551	N	657	-0-	106	B	-25849	557	1	8	4	Y	84	86	0		3
								92	9								
03	527	N	52	-0-	-475	B	-25849	2	1	7	3	Y	39	41	0		1
								43	9								
04	540	N	17	-0-	-523	B	-25849	1	1	2	3	Y	13	14	0		-0-
								14	9								
05	620	N	-0-	-0-	-620	B	-25849					Y	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-25849					Y	-0-				-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-25849					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25849					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25849					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25849					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25849					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25849					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	718	-0-	-553	B	-16283	349	1	157	3	Y	184	182	0		6
								10	4	202	9						
02	1015	N	718	-0-	-297	B	-16283	521	1	4	3	Y	168	169	0		5
								8	4	185	9						
03	1023	N	1451	-0-	428	B	-15855	217	1	853	3	Y	343	339	0		9
								4	4	377	9						
04	690	N	1491	-0-	801	B	-15054	242	1	873	3	Y	331	330	0		10
								12	4	364	9						
05	775	N	1499	-0-	724	B	-14330	242	1	841	3	Y	372	369	0		13
								7	4	409	9						
06	1410	N	1452	-0-	42	B	-14288	235	1	886	3	Y	293	297	0		9
								9	4	322	9						
07	1550	N	1508	-0-	-42	B	-14288	252	1	689	3	Y	509	497	0		21
								7	4	560	9						
08	1488	N	1115	-0-	-373	B	-14288	186	1	607	3	Y	289	298	0		12
								4	4	318	9						
09	1440	N	1271	-0-	-169	B	-14288	187	1	762	3	Y	287	289	0		10
								6	4	316	9						
10	1519	N	1492	-0-	-27	B	-14288	235	1	849	3	Y	365	359	0		16
								6	4	402	9						
11	1080	N	1253	-0-	173	B	-14115	194	1	729	3	Y	296	300	0		12
								4	4	326	9						
12	1302	N	1330	-0-	28	B	-14087	216	1	786	3	Y	293	290	0		15
								6	4	322	9						

TOTAL GAS PROD: 15,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,730

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	510	-0-		-2156	B	-22784	369	1	4	3	Y	113	114	0		6
									13	4	124	9						
02	1682	N	2428	-0-		746	B	-22038	802	1	1177	3	Y	400	387	0		19
									9	4	440	9						
03	1643	N	1956	-0-		313	B	-21725	502	1	1250	3	Y	179	189	0		9
									7	4	197	9						
04	480	N	2034	-0-		1554	B	-20171	621	1	1205	3	Y	172	172	0		9
									19	4	189	9						
05	2635	N	2016	-0-		-619	B	-20171	549	1	1306	3	Y	138	141	0		6
									9	4	152	9						
06	1890	N	1465	-0-		-425	B	-20171	430	1	1029	3	Y	1	7	0		-0-
									5	4	1	9						
07	2108	N	1446	-0-		-662	B	-20171	418	1	1014	3	Y	5	5	0		-0-
									8	4	6	9						
08	2015	N	2015	-0-		-0-	B	-20171	617	1	1359	3	Y	29	28	0		1
									7	4	32	9						
09	1470	N	2491	-0-		1021	B	-19150	771	1	1656	3	Y	53	51	0		3
									6	4	58	9						
10	1457	N	2620	-0-		1163	B	-17987	752	1	1710	3	Y	131	127	0		7
									14	4	144	9						
11	1950	N	2053	-0-		103	B	-17884	619	1	1367	3	Y	52	56	0		3
									10	4	57	9						
12	2573	N	1334	-0-		-1239	B	-17884	417	1	877	3	Y	32	33	0		2
									5	4	35	9						

TOTAL GAS PROD: 22,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2005	-0-		-4257	B	-98052	478	1	1185	3	Y	297	299	0		9
									15	4	327	9						
02	5858	X	2974	-0-		-2884	B	-98052	651	1	1927	3	Y	350	348	0		11
									11	4	385	9						
03	6262	X	4849	-0-		-1413	B	-98052	886	1	3489	3	Y	415	415	0		11
									17	4	457	9						
04	2070	X	4621	-0-		2551	B	-95501	916	1	3298	3	Y	328	329	0		10
									46	4	361	9						
05	3162	X	4823	-0-		1661	B	-93840	985	1	3426	3	Y	350	348	0		12
									27	4	385	9						
06	4680	X	5604	-0-		924	B	-92916	1079	1	4076	3	Y	370	370	0		12
									42	4	407	9						
07	4836	X	4628	-0-		-208	B	-92916	1129	1	3086	3	Y	345	343	0		14
									33	4	380	9						
08	4836	X	6049	-0-		1213	B	-91703	1311	1	4274	3	Y	396	393	0		17
									28	4	436	9						
09	5610	X	7270	-0-		1660	B	-90043	1321	1	5380	3	Y	481	482	0		16
									40	4	529	9						
10	5797	X	7550	-0-		1753	B	-88290	1519	1	5487	3	Y	456	452	0		20
									42	4	502	9						
11	5850	X	4000	-0-		-1850	B	-88290	751	1	2828	3	Y	367	372	0		15
									17	4	404	9						
12	7502	X	2754	-0-		-4748	B	-88290	515	1	1872	3	Y	320	319	0		16
									15	4	352	9						

TOTAL GAS PROD: 57,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,475

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	7492	-0-	3958	B	-57744		379	1	6450	3	Y	575	569	0			7
									30	4	633	9							
02	4495	X	4383	-0-	-112	B	-57744		297	1	3842	3	Y	215	219	0			3
									7	4	237	9							
03	4805	X	3879	-0-	-926	B	-57744		397	1	3192	3	Y	258	258	0			3
									6	4	284	9							
04	6240	X	2383	-0-	-3857	B	-57744		212	1	2092	3	Y	53	55	0			1
									21	4	58	9							
05	6448	X	2057	-0-	-4391	B	-57744		164	1	1822	3	Y	61	61	0			1
									4	4	67	9							
06	6240	X	1035	-0-	-5205	B	-57744		84	1	935	3	Y	13	6	0	8	1	-0-
									2	4	14	9							
07	4681	X	100	-0-	-4581	B	-57744		8	1	85	3	Y	6	6	0			-0-
									7	9									
08	3224	X	1219	-0-	-2005	B	-57744		83	1	861	3	Y	248	245	0			3
									2	4	273	9							
09	2370	X	1107	-0-	-1263	B	-57744		91	1	974	3	Y	37	39	0			1
									1	4	41	9							
10	2046	X	1571	-0-	-475	B	-57744		142	1	1397	3	Y	26	27	0			-0-
									3	4	29	9							
11	1170	X	1738	-0-	568	B	-57176		158	1	1526	3	Y	45	44	0			1
									4	4	50	9							
12	1209	X	2347	-0-	1138	B	-56038		189	1	1953	3	Y	184	182	0			3
									3	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 29,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	571	-0-	478	B	-117390		480	1	35	4	Y	51	50	0			1
									56	9									
02	0	N	512	-0-	512	B	-116878		424	1	8	4	Y	73	73	0			1
									80	9									
03	310	N	173	-0-	-137	B	-116878		3	1	28	3	Y	129	129	0			1
									142	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	B	-116878						Y	3	4	0			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	B	-116878						Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-116878						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-116878						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	8786	-0-		1563	B	-129456	1161	1	5943	3	Y	1280	1237	0		74
									274	4	1408	9						
02	8004	X	7181	-0-		-823	B	-129456	980	1	5202	3	Y	722	753	0		43
									205	4	794	9						
03	8556	X	8438	-0-		-118	B	-129456	1436	1	5624	3	Y	998	998	0		43
									280	4	1098	9						
04	8490	X	7789	-0-		-701	B	-129456	1042	1	5303	3	Y	1210	1189	0		64
									113	4	1331	9						
05	8773	X	9226	-0-		453	B	-129003	1546	1	5901	3	Y	1460	1451	0		73
									173	4	1606	9						
06	8490	X	296	-0-		-8194	B	-129003	62	1	219	3	Y	9	82	0		-0-
									5	4	10	9						
07	8432	X	359	-0-		-8073	B	-129003	72	1	245	3	Y	29	27	0		2
									10	4	32	9						
08	9238	X	224	-0-		-9014	B	-129003	46	1	170	3	Y	-0-	2	0		-0-
									8	4								
09	8940	X	146	-0-		-8794	B	-129003	26	1	91	3	Y	23	22	0		1
									4	4	25	9						
10	9238	X	327	-0-		-8911	B	-129003	70	1	255	3	Y	-0-	1	0		-0-
									2	4								
11	360	X	116	-0-		-244	B	-129003	23	1	81	3	Y	10	9	0		1
									1	4	11	9						
12	372	X	212	-0-		-160	B	-129003	41	1	130	3	Y	33	32	0		2
									5	4	36	9						

TOTAL GAS PROD: 43,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,774

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	1536	-0-		668	B	-9155	635	1	319	3	Y	393	373	0		23
									150	4	432	9						
02	899	N	1063	-0-		164	B	-8991	641	1	288	3	Y	-0-	23	0		-0-
									134	4								
03	992	N	1168	-0-		176	B	-8815	206	1	808	3	Y	104	100	0		4
									40	4	114	9						
04	1500	N	1324	-0-		-176	B	-8815	190	1	965	3	Y	135	132	0		7
									20	4	149	9						
05	1147	N	1074	-0-		-73	B	-8815	196	1	749	3	Y	97	99	0		5
									22	4	107	9						
06	1140	N	1089	-0-		-51	B	-8815	219	1	769	3	Y	77	78	0		4
									16	4	85	9						
07	1364	N	1674	-0-		310	B	-8505	262	1	894	3	Y	436	414	0		26
									38	4	480	9						
08	1364	X	5561	-0-		4197	B	-4308	850	1	3155	3	Y	1279	1252	0		53
									149	4	1407	9						
09	1320	X	4655	-0-		3335	B	-973	774	1	2726	3	Y	933	943	0		43
									129	4	1026	9						
10	2875	X	3848	-0-		973	B	-0-	648	1	2357	3	Y	746	759	0		30
									22	4	821	9						
11	3720	X	3337	-0-		-383	B	-0-	576	1	1992	3	Y	673	662	0		41
									29	4	740	9						
12	3844	X	2691	-0-		-1153	B	-0-	519	1	1637	3	Y	434	446	0		29
									58	4	477	9						

TOTAL GAS PROD: 29,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,307

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	75	-0-	-204 B	-77301	73	1	2	4	Y	-0-					-0-
02	116	N	530	-0-	414 B	-76887	517	1	13	4	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-76887					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-76887					Y	-0-					-0-
05	558	N	171	-0-	-387 B	-76887	23	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	137	-0-	137 B	-76750	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-76750					Y	-0-					-0-
08	186	N	29	-0-	-157 B	-76750	3	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
09	150	N	135	-0-	-15 B	-76750	17	1	104	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	0	N	117	-0-	117 B	-76633	16	1	87	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	30	N	51	-0-	21 B	-76612	4	1	25	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
12	155	N	36	-0-	-119 B	-76612	2	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	682	-0-	-434 B	-0-	179	1	72	3	Y	386	386	0			7
							6	4	425	9							
02	1131	X	968	-0-	-163 B	-0-	412	1	10	4	Y	496	489	0			14
							546	9									
03	1209	X	250	-0-	-959 B	-0-	2	1	11	3	Y	215	224	0			5
							237	9									
04	1170	X	14	-0-	-1156 B	-0-	1	3	13	9	Y	12	17	0			-0-
05	1023	X	209	-0-	-814 B	-0-	1	1	10	3	Y	180	179	0			1
							198	9									
06	990	X	130	-0-	-860 B	-0-	1	1	6	3	Y	112	112	0			1
							123	9									
07	1023	X	354	-0-	-669 B	-0-	3	1	18	3	Y	303	302	0			2
							333	9									
08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	3	1	17	3	Y	285	284	0			3
							314	9									
09	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	3	Y	436	434	0			5
							480	9									
10	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	5	1	25	3	Y	459	458	0			6
							505	9									
11	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	Y	518	519	0			5
							570	9									
12	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	2	1	12	3	Y	232	234	0			3
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,634

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	847	-0-	-1044 B	-70349	174	1	147	3	Y	473	474	0			9
							6	4	520	9							
02	1769	X	1896	-0-	127 B	-70222	375	1	756	3	Y	686	676	0			19
							10	4	755	9							
03	2294	X	2655	-0-	361 B	-69861	227	1	1432	3	Y	898	897	0			20
							8	4	988	9							
04	2220	X	3268	-0-	1048 B	-68813	338	1	2180	3	Y	654	669	0			5
							31	4	719	9							
05	2294	X	4763	-0-	2469 B	-66344	501	1	3276	3	Y	888	887	0			6
							9	4	977	9							
06	2580	X	2377	-0-	-203 B	-66344	269	1	1451	3	Y	594	592	0			8
							4	4	653	9							
07	3379	X	465	-0-	-2914 B	-66344	8	1	49	3	Y	371	377	0			2
							408	9									
08	4774	X	5153	-0-	379 B	-65965	547	1	3640	3	Y	873	867	0			8
							6	4	960	9							
09	4620	X	4558	-0-	-62 B	-65965	552	1	3452	3	Y	492	495	0			5
							13	4	541	9							
10	4774	X	2351	-0-	-2423 B	-65965	258	1	1431	3	Y	598	595	0			8
							4	4	658	9							
11	4980	X	12	-0-	-4968 B	-65965	1	3	11	9	Y	10	18	0			-0-
12	5146	X	12	-0-	-5134 B	-65965	1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,547

MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5821	-0-	-472 B	-105701	527	1	4833	3	Y	382	380	0			4
							41	4	420	9							
02	5887	X	5592	-0-	-295 B	-105701	444	1	4702	3	Y	396	395	0			5
							10	4	436	9							
03	6293	X	6460	-0-	167 B	-105534	674	1	5415	3	Y	328	330	0			3
							10	4	361	9							
04	5640	X	6466	-0-	826 B	-104708	564	1	5562	3	Y	259	258	0			4
							55	4	285	9							
05	5983	X	7611	-0-	1628 B	-103080	608	1	6749	3	Y	218	220	0			2
							14	4	240	9							
06	6240	X	2883	-0-	-3357 B	-103080	228	1	2536	3	Y	104	46	0	59	1	1
							5	4	114	9							
07	6696	X	5227	-0-	-1469 B	-103080	426	1	4585	3	Y	190	189	0			2
							7	4	209	9							
08	7626	X	4594	-0-	-3032 B	-103080	388	1	4006	3	Y	172	172	0			2
							11	4	189	9							
09	7380	X	5301	-0-	-2079 B	-103080	431	1	4624	3	Y	218	217	0			3
							6	4	240	9							
10	7626	X	4159	-0-	-3467 B	-103080	364	1	3586	3	Y	183	184	0			2
							8	4	201	9							
11	5070	X	55	-0-	-5015 B	-103080	3	3	52	9	Y	47	48	0			1
12	5487	X	2608	-0-	-2879 B	-103080	219	1	2269	3	Y	105	104	0			2
							4	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 56,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,602

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	514	-0-	390	B	-56608	402	1	13	4	Y	90	91	0			2
								99	9									
02	812	X	470	-0-	-342	B	-56608	331	1	8	4	Y	119	118	0			3
								131	9									
03	868	X	118	-0-	-750	B	-56608	2	1	13	3	Y	94	95	0			2
								103	9									
04	810	X	-0-	-0-	-810	B	-56608					Y	-0-	2	0			-0-
05	744	X	1001	-0-	257	B	-56351	105	1	684	3	Y	191	190	0			1
								2	4	210	9							
06	510	X	896	-0-	386	B	-55965	113	1	610	3	Y	155	154	0			2
								2	4	171	9							
07	496	X	5564	-0-	5068	B	-50897	779	1	4625	3	Y	136	137	0			1
								10	4	150	9							
08	992	N	7789	-0-	6797	B	-44100	995	1	6619	3	Y	149	149	0			1
								11	4	164	9							
09	900	N	9851	-0-	8951	B	-35149	1329	1	8303	3	Y	171	170	0			2
								31	4	188	9							
10	2573	X	9743	-0-	7170	B	-27979	1458	1	8091	3	Y	157	157	0			2
								21	4	173	9							
11	2490	X	9263	-0-	6773	B	-21206	1320	1	7765	3	Y	138	139	0			1
								26	4	152	9							
12	2573	X	8904	-0-	6331	B	-14875	1185	1	7354	3	Y	316	313	0			4
								17	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 54,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-37313					Y	-0-					-0-
02	T. A.		137	-0-	137	B	-37176	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		277	-0-	277	B	-36899	38	1	238	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-36899					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-36899					Y	-0-					-0-
06	270	N	366	-0-	96	B	-36803	56	1	300	3	Y	8	8	0			-0-
								1	4	9	9							
07	0	N	638	-0-	638	B	-36165	91	1	538	3	Y	7	7	0			-0-
								1	4	8	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	B	-36165					Y	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	B	-36165					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-36165					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	653	-0-	-525 B	-110518	463	1	15	4	Y	159	160	0	3
							175	9							
02	1624	X	1106	-0-	-518 B	-110518	802	1	2	3	Y	256	252	0	7
							20	4	282	9					
03	1736	X	241	-0-	-1495 B	-110518	3	1	21	3	Y	197	200	0	4
							217	9							
04	1680	X	314	-0-	-1366 B	-110518	31	1	199	3	Y	74	77	0	1
							3	4	81	9					
05	1178	X	307	-0-	-871 B	-110518	21	1	140	3	Y	133	133	0	1
							146	9							
06	1140	X	236	-0-	-904 B	-110518	4	1	21	3	Y	192	190	0	3
							211	9							
07	1178	X	12	-0-	-1166 B	-110518	1	3	11	9	Y	10	13	0	-0-
08	310	X	347	-0-	37 B	-110481	5	1	35	3	Y	279	277	0	2
							307	9							
09	300	X	241	-0-	-59 B	-110481	4	1	24	3	Y	194	194	0	2
							213	9							
10	310	X	170	-0-	-140 B	-110481	3	1	16	3	Y	137	137	0	2
							151	9							
11	330	X	279	-0-	-51 B	-110481	17	1	97	3	Y	150	151	0	1
							165	9							
12	341	X	239	-0-	-102 B	-110481	3	1	21	3	Y	195	194	0	2
							215	9							

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,976

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3061	-0-	-2457 B	-51503	642	1	1973	3	Y	385	383	0	7
							22	4	424	9					
02	4321	X	2024	-0-	-2297 B	-51503	480	1	1430	3	Y	92	96	0	3
							13	4	101	9					
03	3193	X	2129	-0-	-1064 B	-51503	275	1	1736	3	Y	98	99	0	2
							10	4	108	9					
04	2970	X	2001	-0-	-969 B	-51503	252	1	1626	3	Y	91	92	0	1
							23	4	100	9					
05	3069	X	2491	-0-	-578 B	-51503	208	1	1358	3	Y	837	832	0	6
							4	4	921	9					
06	2970	X	1583	-0-	-1387 B	-51503	240	1	1293	3	Y	43	48	0	1
							3	4	47	9					
07	2170	X	1424	-0-	-746 B	-51503	197	1	1169	3	Y	51	52	0	-0-
							2	4	56	9					
08	2480	X	1549	-0-	-931 B	-51503	195	1	1300	3	Y	47	47	0	-0-
							2	4	52	9					
09	2400	X	1827	-0-	-573 B	-51503	242	1	1510	3	Y	63	62	0	1
							6	4	69	9					
10	2480	X	1897	-0-	-583 B	-51503	276	1	1532	3	Y	77	77	0	1
							4	4	85	9					
11	1590	X	2081	-0-	491 B	-51012	286	1	1680	3	Y	99	99	0	1
							6	4	109	9					
12	1891	X	961	-0-	-930 B	-51012	118	1	730	3	Y	101	101	0	1
							2	4	111	9					

TOTAL GAS PROD: 23,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		37	-0-	37 B	-8724	30	1	7	4	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2782	-0-	705 B	-45834	406	1	1641	3	Y	637	629	0			11
							34	4	701	9							
02	1943	X	1910	-0-	-33 B	-45834	270	1	1289	3	Y	310	317	0			4
							10	4	341	9							
03	2077	X	1801	-0-	-276 B	-45834	179	1	1294	3	Y	290	291	0			3
							9	4	319	9							
04	2700	X	881	-0-	-1819 B	-45834	87	1	656	3	Y	118	120	0			1
							8	4	130	9							
05	2790	X	1279	-0-	-1511 B	-45834	121	1	904	3	Y	228	226	0			3
							3	4	251	9							
06	2700	X	2410	-0-	-290 B	-45834	247	1	1690	3	Y	427	425	0			5
							3	4	470	9							
07	2046	X	2021	-0-	-25 B	-45834	222	1	1433	3	Y	328	328	0			5
							5	4	361	9							
08	1798	X	1399	-0-	-399 B	-45834	166	1	1025	3	Y	186	188	0			3
							3	4	205	9							
09	2400	X	1150	-0-	-1250 B	-45834	125	1	807	3	Y	196	196	0			3
							2	4	216	9							
10	2480	X	2459	-0-	-21 B	-45834	275	1	1645	3	Y	485	480	0			8
							5	4	534	9							
11	2400	X	2202	-0-	-198 B	-45834	268	1	1501	3	Y	391	392	0			7
							3	4	430	9							
12	2015	X	1407	-0-	-608 B	-45834	175	1	1009	3	Y	201	204	0			4
							2	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 21,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,797

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2122	-0-	-389	B	-102132	565	1	1306	3	Y	185	183	0			3
								47	4	204	9							
02	2349	X	2171	-0-	-178	B	-102132	556	1	1476	3	Y	109	111	0			1
								19	4	120	9							
03	2511	X	288	-0-	-2223	B	-102132	6	1	42	3	Y	218	217	0			2
								240	9									
04	2250	X	11	-0-	-2239	B	-102132	2	3	9	9	Y	8	10	0			-0-
05	2325	X	388	-0-	-1937	B	-102132	20	1	153	3	Y	195	193	0			2
								215	9									
06	2250	X	65	-0-	-2185	B	-102132	1	1	9	3	Y	50	51	0			1
								55	9									
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-102132					Y	-0-	1	0			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	B	-102132					Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	B	-102132					Y	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	B	-102132					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	B	-102132					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-102132					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1076	-0-	-1342	B	-31445	792	1	16	3	Y	220	219	0			4
								26	4	242	9							
02	2262	X	1192	-0-	-1070	B	-31445	793	1	138	3	Y	219	217	0			6
								20	4	241	9							
03	1550	X	507	-0-	-1043	B	-31445	33	1	209	3	Y	240	241	0			5
								1	4	264	9							
04	1050	X	229	-0-	-821	B	-31445	19	1	121	3	Y	79	83	0			1
								2	4	87	9							
05	1302	X	410	-0-	-892	B	-31445	42	1	277	3	Y	82	82	0			1
								1	4	90	9							
06	1230	X	1612	-0-	382	B	-31063	211	1	1139	3	Y	235	233	0			3
								3	4	259	9							
07	1271	X	176	-0-	-1095	B	-31063	22	1	133	3	Y	19	22	0			-0-
								21	9									
08	496	X	1502	-0-	1006	B	-30057	159	1	1057	3	Y	258	256	0			2
								2	4	284	9							
09	1620	X	387	-0-	-1233	B	-30057	33	1	206	3	Y	134	135	0			1
								1	4	147	9							
10	1674	X	345	-0-	-1329	B	-30057	33	1	182	3	Y	118	117	0			2
								130	9									
11	1620	X	169	-0-	-1451	B	-30057	12	1	73	3	Y	76	77	0			1
								84	9									
12	1488	X	254	-0-	-1234	B	-30057	5	1	31	3	Y	198	197	0			2
								218	9									

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	3425	-0-		914	B	-82560	611	1	2528	3	Y	230	226	0		12
									33	4	253	9						
02	2755	X	2708	-0-		-47	B	-82560	496	1	2005	3	Y	178	181	0		9
									11	4	196	9						
03	2945	X	3529	-0-		584	B	-81976	517	1	2808	3	Y	174	175	0		8
									13	4	191	9						
04	3300	X	2538	-0-		-762	B	-81976	257	1	2113	3	Y	137	140	0		5
									17	4	151	9						
05	3410	X	2884	-0-		-526	B	-81976	408	1	2249	3	Y	194	193	0		6
									14	4	213	9						
06	3420	X	2190	-0-		-1230	B	-81976	290	1	1684	3	Y	187	185	0		8
									10	4	206	9						
07	3534	X	2420	-0-		-1114	B	-81976	339	1	1875	3	Y	179	181	0		6
									9	4	197	9						
08	3534	X	2281	-0-		-1253	B	-81976	339	1	1805	3	Y	115	117	0		4
									10	4	127	9						
09	2790	X	3073	-0-		283	B	-81693	463	1	2320	3	Y	251	248	0		7
									14	4	276	9						
10	2883	X	2712	-0-		-171	B	-81693	396	1	2064	3	Y	217	218	0		6
									13	4	239	9						
11	2340	X	2208	-0-		-132	B	-81693	318	1	1641	3	Y	215	213	0		8
									12	4	237	9						
12	3162	X	2629	-0-		-533	B	-81693	390	1	1868	3	Y	328	326	0		10
									10	4	361	9						

TOTAL GAS PROD: 32,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,405

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	3384	-0-		1369	B	-32134	674	1	1867	3	Y	734	726	0		38
									36	4	807	9						
02	1160	X	2280	-0-		1120	B	-31014	610	1	950	3	Y	643	650	0		31
									13	4	707	9						
03	2728	X	1465	-0-		-1263	B	-31014	160	1	868	3	Y	394	407	0		18
									4	4	433	9						
04	3270	X	2571	-0-		-699	B	-31014	210	1	1721	3	Y	569	565	0		22
									14	4	626	9						
05	3379	X	2038	-0-		-1341	B	-31014	223	1	1232	3	Y	523	528	0		17
									8	4	575	9						
06	3270	X	1810	-0-		-1460	B	-31014	206	1	1197	3	Y	364	365	0		16
									7	4	400	9						
07	2635	X	1892	-0-		-743	B	-31014	236	1	1306	3	Y	313	319	0		10
									6	4	344	9						
08	2635	X	1771	-0-		-864	B	-31014	229	1	1219	3	Y	287	288	0		9
									7	4	316	9						
09	2550	X	1442	-0-		-1108	B	-31014	196	1	983	3	Y	234	236	0		7
									6	4	257	9						
10	1891	N	1581	-0-		-310	B	-31014	209	1	1088	3	Y	252	252	0		7
									7	4	277	9						
11	1710	N	1815	-0-		105	B	-30909	207	1	1068	3	Y	484	474	0		17
									8	4	532	9						
12	1488	N	2526	-0-		1038	B	-29871	281	1	1347	3	Y	810	802	0		25
									7	4	891	9						

TOTAL GAS PROD: 24,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,607

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	542	-0-	263	B	-20891	509	1	27	4	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
02	580	N	373	-0-	-207	B	-20891	363	1	8	4	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-20891					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-20891					Y	-0-					-0-
05	403	N	8	-0-	-395	B	-20891	1	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-20891					Y	1	1	0			-0-
07	0	N	100	-0-	100	B	-20791	15	1	83	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
08	8	N	-0-	-0-	-8	B	-20791					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-20791					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-20791					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-20791					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-20791					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1144	-0-	-2018	B	-33609	270	1	654	3	Y	193	192	0			6
								8	4	212	9							
02	1653	X	1279	-0-	-374	B	-33609	253	1	784	3	Y	216	215	0			7
								4	4	238	9							
03	1395	X	1281	-0-	-114	B	-33609	211	1	829	3	Y	215	216	0			6
								4	4	237	9							
04	1350	X	1055	-0-	-295	B	-33609	196	1	704	3	Y	132	134	0			4
								10	4	145	9							
05	1364	N	1139	-0-	-225	B	-33609	212	1	737	3	Y	167	165	0			6
								6	4	184	9							
06	1230	N	1306	-0-	76	B	-33533	226	1	852	3	Y	199	199	0			6
								9	4	219	9							
07	1085	N	1112	-0-	27	B	-33506	243	1	663	3	Y	181	180	0			7
								7	4	199	9							
08	1147	N	1354	-0-	207	B	-33299	255	1	830	3	Y	240	237	0			10
								5	4	264	9							
09	1320	N	1332	-0-	12	B	-33287	227	1	923	3	Y	159	164	0			5
								7	4	175	9							
10	1116	N	1690	-0-	574	B	-32713	256	1	925	3	Y	456	441	0			20
								7	4	502	9							
11	1320	N	1618	-0-	298	B	-32415	278	1	1045	3	Y	263	272	0			11
								6	4	289	9							
12	1364	N	1202	-0-	-162	B	-32415	202	1	733	3	Y	237	236	0			12
								6	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 15,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,658

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	516	-0-	-2057	B	-49129		213	1	6	4	Y	270	272	0			8
									297	9									
02	1131	N	523	-0-	-608	B	-49129		203	1	3	4	Y	288	287	0			9
									317	9									
03	1178	N	531	-0-	-647	B	-49129		22	1	88	3	Y	383	382	0			10
									421	9									
04	510	N	621	-0-	111	B	-49018		28	1	100	3	Y	447	444	0			13
									1	4	492	9							
05	558	N	648	-0-	90	B	-48928		27	1	94	3	Y	478	475	0			16
									1	4	526	9							
06	510	N	960	-0-	450	B	-48478		40	1	150	3	Y	698	692	0			22
									2	4	768	9							
07	651	N	862	-0-	211	B	-48267		37	1	102	3	Y	656	651	0			27
									1	4	722	9							
08	217	N	682	-0-	465	B	-47802		30	1	98	3	Y	503	509	0			21
									1	4	553	9							
09	210	N	698	-0-	488	B	-47314		29	1	117	3	Y	501	505	0			17
									1	4	551	9							
10	217	N	1532	-0-	1315	B	-45999		198	1	715	3	Y	558	550	0			25
									5	4	614	9							
11	210	N	1419	-0-	1209	B	-44790		231	1	868	3	Y	286	299	0			12
									5	4	315	9							
12	217	N	1480	-0-	1263	B	-43527		251	1	912	3	Y	281	279	0			14
									8	4	309	9							

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,349

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	731	-0-	-2710	B	-50217		615	1	1	3	Y	75	72	0			4
									32	4	83	9							
02	3219	X	2460	-0-	-759	B	-50217		803	1	1494	3	Y	132	130	0			6
									18	4	145	9							
03	2325	X	2602	-0-	277	B	-49940		358	1	1945	3	Y	264	258	0			12
									9	4	290	9							
04	2250	X	3091	-0-	841	B	-49099		304	1	2495	3	Y	247	249	0			10
									20	4	272	9							
05	2666	X	2507	-0-	-159	B	-49099		345	1	1904	3	Y	224	227	0			7
									12	4	246	9							
06	2550	X	2393	-0-	-157	B	-49099		319	1	1851	3	Y	194	193	0			8
									10	4	213	9							
07	3193	X	2569	-0-	-624	B	-49099		356	1	1966	3	Y	216	217	0			7
									9	4	238	9							
08	3193	X	2770	-0-	-423	B	-49099		398	1	2119	3	Y	219	219	0			7
									12	4	241	9							
09	3090	X	2832	-0-	-258	B	-49099		430	1	2152	3	Y	215	216	0			6
									13	4	237	9							
10	2573	X	2363	-0-	-210	B	-49099		347	1	1808	3	Y	179	180	0			5
									11	4	197	9							
11	2670	X	2623	-0-	-47	B	-49099		392	1	2019	3	Y	179	178	0			6
									15	4	197	9							
12	2914	X	2138	-0-	-776	B	-49099		334	1	1596	3	Y	181	181	0			6
									9	4	199	9							

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,325

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	490	-0-		-626	B	-16630	288	1	26	3	Y	153	153	0		5
									8	4	168	9						
02	1305	N	1373	-0-		68	B	-16562	538	1	499	3	Y	298	294	0		9
									8	4	328	9						
03	1085	N	299	-0-		-786	B	-16562	17	1	66	3	Y	196	200	0		5
									216	9								
04	480	N	845	-0-		365	B	-16197	130	1	469	3	Y	217	216	0		6
									7	4	239	9						
05	1457	N	690	-0-		-767	B	-16197	127	1	444	3	Y	105	107	0		4
									3	4	116	9						
06	300	N	870	-0-		570	B	-15627	162	1	610	3	Y	84	85	0		3
									6	4	92	9						
07	868	N	744	-0-		-124	B	-15627	173	1	472	3	Y	85	85	0		3
									5	4	94	9						
08	682	N	1230	-0-		548	B	-15079	241	1	785	3	Y	181	176	0		8
									5	4	199	9						
09	870	N	1049	-0-		179	B	-14900	180	1	734	3	Y	118	122	0		4
									5	4	130	9						
10	744	N	1443	-0-		699	B	-14201	282	1	1020	3	Y	121	120	0		5
									8	4	133	9						
11	1200	N	1612	-0-		412	B	-13789	322	1	1210	3	Y	66	68	0		3
									7	4	73	9						
12	1085	N	1239	-0-		154	B	-13635	250	1	908	3	Y	67	67	0		3
									7	4	74	9						

TOTAL GAS PROD: 11,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	899	-0-		310	B	-96030	309	1	389	3	Y	174	174	0		3
									10	4	191	9						
02	2668	X	893	-0-		-1775	B	-96030	329	1	423	3	Y	120	120	0		3
									9	4	132	9						
03	2852	X	2229	-0-		-623	B	-96030	277	1	1748	3	Y	176	175	0		4
									10	4	194	9						
04	2760	X	6442	-0-		3682	B	-92348	814	1	5256	3	Y	269	271	0		2
									76	4	296	9						
05	2759	X	10072	-0-		7313	B	-85035	1289	1	8432	3	Y	299	299	0		2
									22	4	329	9						
06	2160	X	7680	-0-		5520	B	-79515	1157	1	6245	3	Y	237	236	0		3
									17	4	261	9						
07	4061	X	8897	-0-		4836	B	-74679	1236	1	7343	3	Y	275	276	0		2
									15	4	303	9						
08	10075	X	3228	-0-		-6847	B	-74679	399	1	2657	3	Y	153	154	0		1
									4	4	168	9						
09	9750	X	1966	-0-		-7784	B	-74679	251	1	1570	3	Y	126	126	0		1
									6	4	139	9						
10	10075	X	1429	-0-		-8646	B	-74679	194	1	1074	3	Y	144	143	0		2
									3	4	158	9						
11	8610	X	1552	-0-		-7058	B	-74679	199	1	1167	3	Y	165	165	0		2
									4	4	182	9						
12	8897	X	680	-0-		-8217	B	-74679	80	1	499	3	Y	91	92	0		1
									1	4	100	9						

TOTAL GAS PROD: 45,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2935	-0-		-940	B	-29273	687	1	1565	3	Y	587	573	0		31
									37	4	646	9						
02	29	X	4297	-0-		4268	B	-25005	617	1	3146	3	Y	473	481	0		23
									14	4	520	9						
03	2604	X	3736	-0-		1132	B	-23873	513	1	2786	3	Y	385	391	0		17
									13	4	424	9						
04	2850	X	6755	-0-		3905	B	-19968	679	1	5573	3	Y	416	417	0		16
									45	4	458	9						
05	4588	X	4327	-0-		-261	B	-19968	579	1	3191	3	Y	488	488	0		16
									20	4	537	9						
06	4440	X	4288	-0-		-152	B	-19968	564	1	3275	3	Y	391	390	0		17
									19	4	430	9						
07	6944	X	4895	-0-		-2049	B	-19968	678	1	3745	3	Y	414	418	0		13
									17	4	455	9						
08	6944	X	4987	-0-		-1957	B	-19968	716	1	3816	3	Y	394	394	0		13
									22	4	433	9						
09	6720	X	4607	-0-		-2113	B	-19968	683	1	3419	3	Y	440	441	0		12
									21	4	484	9						
10	4898	X	3391	-0-		-1507	B	-19968	485	1	2528	3	Y	329	332	0		9
									16	4	362	9						
11	4830	X	5320	-0-		490	B	-19478	800	1	4124	3	Y	332	329	0		12
									31	4	365	9						
12	4991	X	267	-0-		-4724	B	-19478	26	1	126	3	Y	104	113	0		3
									1	4	114	9						

TOTAL GAS PROD: 49,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,753

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	3647	-0-		-5653	B	-45805	577	1	2424	3	Y	568	566	0		11
									21	4	625	9						
02	7134	X	4072	-0-		-3062	B	-45805	617	1	2744	3	Y	631	624	0		18
									17	4	694	9						
03	5487	X	4802	-0-		-685	B	-45805	519	1	3278	3	Y	896	894	0		20
									19	4	986	9						
04	4560	X	4835	-0-		275	B	-45530	539	1	3481	3	Y	695	710	0		5
									50	4	765	9						
05	4619	X	3591	-0-		-1028	B	-45530	403	1	2638	3	Y	494	495	0		4
									7	4	543	9						
06	4650	X	4104	-0-		-546	B	-45530	554	1	2989	3	Y	503	500	0		7
									8	4	553	9						
07	4991	X	2484	-0-		-2507	B	-45530	324	1	1922	3	Y	213	219	0		1
									4	4	234	9						
08	4991	X	3332	-0-		-1659	B	-45530	388	1	2582	3	Y	325	323	0		3
									4	4	358	9						
09	4830	X	4166	-0-		-664	B	-45530	509	1	3182	3	Y	421	420	0		4
									12	4	463	9						
10	4247	X	4336	-0-		89	B	-45441	579	1	3212	3	Y	488	485	0		7
									8	4	537	9						
11	4110	X	3552	-0-		-558	B	-45441	456	1	2681	3	Y	369	372	0		4
									9	4	406	9						
12	4309	X	3278	-0-		-1031	B	-45441	382	1	2370	3	Y	474	473	0		5
									5	4	521	9						

TOTAL GAS PROD: 46,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,077

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	1336	-0-	-6259 B	-20188	717	1	458	3	Y	127	125	0			4
							21	4	140	9							
02	5829	X	1572	-0-	-4257 B	-20188	715	1	706	3	Y	127	127	0			4
							11	4	140	9							
03	4154	X	2251	-0-	-1903 B	-20188	363	1	1430	3	Y	410	403	0			11
							7	4	451	9							
04	1920	X	5909	-0-	3989 B	-16199	1197	1	4308	3	Y	312	314	0			9
							61	4	343	9							
05	1674	X	6494	-0-	4820 B	-11379	1365	1	4748	3	Y	313	311	0			11
							37	4	344	9							
06	2190	X	2512	-0-	322 B	-11057	488	1	1845	3	Y	145	151	0			5
							19	4	160	9							
07	6107	X	4874	-0-	-1233 B	-11057	1201	1	3284	3	Y	322	314	0			13
							35	4	354	9							
08	6479	X	2698	-0-	-3781 B	-11057	560	1	1826	3	Y	273	274	0			12
							12	4	300	9							
09	6270	X	2470	-0-	-3800 B	-11057	431	1	1753	3	Y	248	252	0			8
							13	4	273	9							
10	6479	X	2329	-0-	-4150 B	-11057	459	1	1658	3	Y	181	181	0			8
							13	4	199	9							
11	4710	X	3455	-0-	-1255 B	-11057	662	1	2491	3	Y	261	258	0			11
							15	4	287	9							
12	4867	X	2307	-0-	-2560 B	-11057	449	1	1634	3	Y	192	193	0			10
							13	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 38,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,911

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4870	-0-	-3252 B	-55802	710	1	3798	3	Y	305	304	0			6
							26	4	336	9							
02	5220	X	4547	-0-	-673 B	-55802	675	1	3534	3	Y	290	288	0			8
							19	4	319	9							
03	5301	X	6647	-0-	1346 B	-54456	788	1	4973	3	Y	780	771	0			17
							28	4	858	9							
04	4710	X	6991	-0-	2281 B	-52175	802	1	5178	3	Y	852	863	0			6
							74	4	937	9							
05	4867	X	7723	-0-	2856 B	-49319	904	1	5917	3	Y	806	806	0			6
							15	4	887	9							
06	6420	X	5825	-0-	-595 B	-49319	819	1	4421	3	Y	521	520	0			7
							12	4	573	9							
07	7223	X	8826	-0-	1603 B	-47716	1159	1	6885	3	Y	698	700	0			5
							14	4	768	9							
08	7719	X	6965	-0-	-754 B	-47716	826	1	5496	3	Y	576	576	0			5
							9	4	634	9							
09	7470	X	6647	-0-	-823 B	-47716	837	1	5233	3	Y	507	507	0			5
							19	4	558	9							
10	8835	X	5474	-0-	-3361 B	-47716	761	1	4223	3	Y	435	434	0			6
							11	4	479	9							
11	8550	X	5465	-0-	-3085 B	-47716	724	1	4256	3	Y	428	430	0			4
							14	4	471	9							
12	8835	X	5795	-0-	-3040 B	-47716	733	1	4547	3	Y	459	458	0			5
							10	4	505	9							

TOTAL GAS PROD: 75,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,657

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	4187	-0-		1273	B	-63474	659	1	3083	3	Y	385	382	0		12
									21	4	424	9						
02	6873	X	4342	-0-		-2531	B	-63474	664	1	3340	3	Y	297	300	0		9
									11	4	327	9						
03	7347	X	7181	-0-		-166	B	-63474	1338	1	5272	3	Y	495	491	0		13
									26	4	545	9						
04	5430	X	7101	-0-		1671	B	-61803	1446	1	5205	3	Y	343	346	0		10
									73	4	377	9						
05	5611	X	10237	-0-		4626	B	-57177	2208	1	7680	3	Y	263	264	0		9
									60	4	289	9						
06	6960	X	6889	-0-		-71	B	-57177	1358	1	5129	3	Y	317	316	0		10
									53	4	349	9						
07	7347	X	13935	-0-		6588	B	-50589	3598	1	9834	3	Y	362	357	0		15
									105	4	398	9						
08	10230	X	10138	-0-		-92	B	-50589	2297	1	7488	3	Y	276	279	0		12
									49	4	304	9						
09	9900	X	10635	-0-		735	B	-49854	2031	1	8270	3	Y	248	252	0		8
									61	4	273	9						
10	12803	X	12767	-0-		-36	B	-49854	2685	1	9699	3	Y	281	277	0		12
									74	4	309	9						
11	12390	X	17712	-0-		5322	B	-44532	3624	1	13638	3	Y	335	333	0		14
									81	4	369	9						
12	12803	X	17783	-0-		4980	B	-39552	3712	1	13497	3	Y	421	414	0		21
									111	4	463	9						

TOTAL GAS PROD: 122,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,023

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3022	-0-		-2682	B	-40659	275	1	2564	3	Y	152	162	0		8
									16	4	167	9						
02	6699	X	1259	-0-		-5440	B	-40659	251	1	847	3	Y	141	142	0		7
									6	4	155	9						
03	6727	X	1065	-0-		-5662	B	-40659	138	1	752	3	Y	156	156	0		7
									3	4	172	9						
04	4650	X	280	-0-		-4370	B	-40659	4	1	32	3	Y	222	220	0		9
									244	9								
05	4464	X	1851	-0-		-2613	B	-40659	253	1	1396	3	Y	175	178	0		6
									9	4	193	9						
06	2910	X	1234	-0-		-1676	B	-40659	163	1	945	3	Y	110	111	0		5
									5	4	121	9						
07	1333	X	44	-0-		-1289	B	-40659	1	1	3	3	Y	36	40	0		1
									40	9								
08	1860	X	-0-	-0-		-1860	B	-40659					Y	-0-	1	0		-0-
09	1800	X	-0-	-0-		-1800	B	-40659					Y	-0-				-0-
10	1860	X	1216	-0-		-644	B	-40659	178	1	926	3	Y	96	93	0		3
									6	4	106	9						
11	1230	X	123	-0-		-1107	B	-40659	2	1	10	3	Y	101	100	0		4
									111	9								
12	31	X	3289	-0-		3258	B	-37401	524	1	2506	3	Y	224	221	0		7
									13	4	246	9						

TOTAL GAS PROD: 13,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,413

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	460	-0-	-811 B	-105879	374	1	17	4	Y	63	62	0		2
							69	9								
02	1189	X	522	-0-	-667 B	-105879	416	1	8	4	Y	89	89	0		2
							98	9								
03	1271	X	69	-0-	-1202 B	-105879	1	1	6	3	Y	56	56	0		2
							62	9								
04	600	X	-0-	-0-	-600 B	-105879					Y	1	3	0		-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558 B	-105879					Y	-0-				-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540 B	-105879					Y	-0-				-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558 B	-105879					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	7798	-0-	2032 B	-34277	823	1	6309	3	Y	571	567	0		14
							38	4	628	9						
02	5394	X	4357	-0-	-1037 B	-34277	738	1	2289	3	Y	1196	1185	0		25
							14	4	1316	9						
03	5549	X	3093	-0-	-2456 B	-34277	360	1	2502	3	Y	203	222	0		6
							8	4	223	9						
04	7500	X	5054	-0-	-2446 B	-34277	689	1	3935	3	Y	379	376	0		9
							13	4	417	9						
05	7750	X	4687	-0-	-3063 B	-34277	603	1	3497	3	Y	526	519	0		16
							8	4	579	9						
06	7500	X	6663	-0-	-837 B	-34277	890	1	5179	3	Y	528	529	0		15
							13	4	581	9						
07	5208	X	8220	-0-	3012 B	-31265	1231	1	6465	3	Y	456	450	0		21
							22	4	502	9						
08	5208	X	2149	-0-	-3059 B	-31265	340	1	1562	3	Y	221	233	0		9
							4	4	243	9						
09	6660	X	-0-	-0-	-6660 B	-31265					Y	-0-	9	0		-0-
10	8215	X	2956	-0-	-5259 B	-31265	431	1	2098	3	Y	359	346	0		13
							32	4	395	9						
11	7950	X	3442	-0-	-4508 B	-31265	632	1	2344	3	Y	406	401	0		18
							19	4	447	9						
12	8215	X	1635	-0-	-6580 B	-31265	293	1	940	3	Y	360	363	0		15
							6	4	396	9						

TOTAL GAS PROD: 50,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,205

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	294	-0-	-295 B	-41781	238	1	20	4	Y	33	33	0	1
							36	9							
02	29	N	393	-0-	364 B	-41417	340	1	11	4	Y	38	39	0	-0-
							42	9							
03	31	N	52	-0-	21 B	-41396	1	1	9	3	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
04	30	N	68	-0-	38 B	-41358	2	1	12	3	Y	49	48	0	1
							54	9							
05	31	N	90	-0-	59 B	-41299	2	1	15	3	Y	66	66	0	1
							73	9							
06	30	N	55	-0-	25 B	-41274	1	1	10	3	Y	40	41	0	-0-
							44	9							
07	31	N	10	-0-	-21 B	-41274	1	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
08	93	N	129	-0-	36 B	-41238	17	1	104	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
09	60	N	61	-0-	1 B	-41237	8	1	53	3	Y	-0-			-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-41237					Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-41237					Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-41237					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	1274	-0-	437 B	-172025	459	1	286	3	Y	467	463	0	9
							15	4	514	9					
02	1189	X	1115	-0-	-74 B	-172025	431	1	367	3	Y	278	279	0	8
							11	4	306	9					
03	1271	X	1192	-0-	-79 B	-172025	119	1	751	3	Y	289	291	0	6
							4	4	318	9					
04	1230	X	30	-0-	-1200 B	-172025	1	1	5	3	Y	22	28	0	-0-
							24	9							
05	1271	X	761	-0-	-510 B	-172025	74	1	486	3	Y	182	181	0	1
							1	4	200	9					
06	1230	X	1018	-0-	-212 B	-172025	130	1	700	3	Y	169	168	0	2
							2	4	186	9					
07	1178	X	487	-0-	-691 B	-172025	57	1	340	3	Y	81	82	0	1
							1	4	89	9					
08	1178	X	1103	-0-	-75 B	-172025	119	1	794	3	Y	172	171	0	2
							1	4	189	9					
09	1020	X	797	-0-	-223 B	-172025	91	1	566	3	Y	125	126	0	1
							2	4	138	9					
10	1054	X	726	-0-	-328 B	-172025	85	1	471	3	Y	154	153	0	2
							1	4	169	9					
11	1080	X	1249	-0-	169 B	-171856	146	1	858	3	Y	220	220	0	2
							3	4	242	9					
12	1116	X	383	-0-	-733 B	-171856	43	1	266	3	Y	66	67	0	1
							1	4	73	9					

TOTAL GAS PROD: 10,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	2874	-0-	1758 B	-16256	381	1	2184	3	Y	268	268	0			5
							14	4	295	9							
02	3509	X	1013	-0-	-2496 B	-16256	340	1	365	3	Y	272	269	0			8
							9	4	299	9							
03	4836	X	3062	-0-	-1774 B	-16256	380	1	2396	3	Y	247	250	0			5
							14	4	272	9							
04	4680	X	557	-0-	-4123 B	-16256	8	1	53	3	Y	450	452	0			3
							1	4	495	9							
05	4836	X	134	-0-	-4702 B	-16256	2	1	13	3	Y	108	110	0			1
							119	9									
06	2970	X	273	-0-	-2697 B	-16256	7	1	38	3	Y	207	205	0			3
							228	9									
07	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-16256					Y	-0-	3	0			-0-
08	3069	X	334	-0-	-2735 B	-16256	8	1	53	3	Y	248	246	0			2
							273	9									
09	570	X	184	-0-	-386 B	-16256	5	1	29	3	Y	136	137	0			1
							150	9									
10	279	X	137	-0-	-142 B	-16256	4	1	20	3	Y	103	103	0			1
							113	9									
11	330	X	240	-0-	-90 B	-16256	6	1	35	3	Y	181	180	0			2
							199	9									
12	341	X	216	-0-	-125 B	-16256	5	1	31	3	Y	164	164	0			2
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 9,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,384

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1093	-0-	-1449 B	-220673	262	1	580	3	Y	172	177	0			10
							62	4	189	9							
02	2813	X	715	-0-	-2098 B	-220673	121	1	386	3	Y	166	166	0			10
							25	4	183	9							
03	3007	X	4310	-0-	1303 B	-219370	705	1	2759	3	Y	644	627	0			27
							138	4	708	9							
04	2910	X	3604	-0-	694 B	-218676	503	1	2559	3	Y	444	448	0			23
							54	4	488	9							
05	2728	X	2783	-0-	55 B	-218621	485	1	1852	3	Y	356	361	0			18
							54	4	392	9							
06	3270	X	1276	-0-	-1994 B	-218621	226	1	793	3	Y	218	225	0			11
							17	4	240	9							
07	3379	X	1002	-0-	-2377 B	-218621	176	1	601	3	Y	182	182	0			11
							25	4	200	9							
08	4309	X	2448	-0-	-1861 B	-218621	407	1	1510	3	Y	418	412	0			17
							71	4	460	9							
09	3600	X	1903	-0-	-1697 B	-218621	327	1	1150	3	Y	338	339	0			16
							54	4	372	9							
10	2790	X	5	-0-	-2785 B	-218621	1	3	4	9	Y	4	20	0			-0-
11	2370	X	66	-0-	-2304 B	-218621	2	1	7	3	Y	52	49	0			3
							57	9									
12	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-218621					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,994

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3320	-0-	-1702 B	-136171	722	1	2269	3	Y	275	287	0			16
							26	4	303	9							
02	4553	X	3480	-0-	-1073 B	-136171	829	1	2186	3	Y	414	410	0			20
							10	4	455	9							
03	4247	X	3388	-0-	-859 B	-136171	916	1	2280	3	Y	163	175	0			8
							13	4	179	9							
04	4110	X	3656	-0-	-454 B	-136171	1172	1	2273	3	Y	160	160	0			8
							35	4	176	9							
05	4247	X	5682	-0-	1435 B	-134736	1200	1	2854	3	Y	1462	1408	0			62
							20	4	1608	9							
06	3600	X	4508	-0-	908 B	-133828	931	1	2231	3	Y	1214	1212	0			64
							11	4	1335	9							
07	3782	X	5272	-0-	1490 B	-132338	1186	1	2879	3	Y	1076	1080	0			60
							23	4	1184	9							
08	5518	X	3023	-0-	-2495 B	-132338	918	1	2020	3	Y	68	125	0			3
							10	4	75	9							
09	5340	X	3015	-0-	-2325 B	-132338	953	1	2047	3	Y	7	10	0			-0-
							7	4	8	9							
10	5518	X	3248	-0-	-2270 B	-132338	946	1	2151	3	Y	122	115	0			7
							17	4	134	9							
11	5100	X	4458	-0-	-642 B	-132338	1105	1	2441	3	Y	813	772	0			48
							18	4	894	9							
12	5270	X	4272	-0-	-998 B	-132338	1103	1	2320	3	Y	761	767	0			42
							12	4	837	9							

TOTAL GAS PROD: 47,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,535

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	1997	-0-	-5846 B	-550950	311	1	1520	3	Y	141	144	0			3
							11	4	155	9							
02	7337	X	4378	-0-	-2959 B	-550950	583	1	3495	3	Y	258	254	0			7
							16	4	284	9							
03	7750	X	4197	-0-	-3553 B	-550950	531	1	3354	3	Y	266	267	0			6
							19	4	293	9							
04	5550	X	4173	-0-	-1377 B	-550950	521	1	3364	3	Y	218	222	0			2
							48	4	240	9							
05	5735	X	8185	-0-	2450 B	-548500	1008	1	6595	3	Y	514	512	0			4
							17	4	565	9							
06	4530	X	7074	-0-	2544 B	-545956	1033	1	5576	3	Y	409	408	0			5
							15	4	450	9							
07	4681	X	4890	-0-	209 B	-545747	662	1	3934	3	Y	260	263	0			2
							8	4	286	9							
08	8184	X	7642	-0-	-542 B	-545747	943	1	6271	3	Y	380	379	0			3
							10	4	418	9							
09	7920	X	7621	-0-	-299 B	-545747	989	1	6181	3	Y	389	388	0			4
							23	4	428	9							
10	8184	X	6638	-0-	-1546 B	-545747	944	1	5240	3	Y	400	398	0			6
							14	4	440	9							
11	7410	X	5901	-0-	-1509 B	-545747	800	1	4702	3	Y	348	351	0			3
							16	4	383	9							
12	7874	X	5679	-0-	-2195 B	-545747	732	1	4539	3	Y	362	361	0			4
							10	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 68,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,945

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	1246	-0-	-5264 B	-149488	235	1	879	3	Y	113	117	0			2
							8	4	124	9							
02	6090	X	1683	-0-	-4407 B	-149488	91	1	1495	3	Y	85	85	0			2
							3	4	94	9							
03	6510	X	-0-	-0-	-6510 B	-149488					Y	-0-	2	0			-0-
04	6090	X	2918	-0-	-3172 B	-149488	343	1	2218	3	Y	295	293	0			2
							32	4	325	9							
05	3782	X	4952	-0-	1170 B	-148318	585	1	3829	3	Y	480	479	0			3
							10	4	528	9							
06	1740	X	2363	-0-	623 B	-147695	333	1	1799	3	Y	205	205	0			3
							5	4	226	9							
07	3007	X	3160	-0-	153 B	-147542	418	1	2480	3	Y	234	235	0			2
							5	4	257	9							
08	4960	X	2797	-0-	-2163 B	-147542	333	1	2214	3	Y	224	224	0			2
							4	4	246	9							
09	4800	X	2163	-0-	-2637 B	-147542	268	1	1674	3	Y	195	195	0			2
							6	4	215	9							
10	4960	X	1732	-0-	-3228 B	-147542	235	1	1306	3	Y	171	171	0			2
							3	4	188	9							
11	3060	X	1817	-0-	-1243 B	-147542	236	1	1388	3	Y	171	171	0			2
							5	4	188	9							
12	3162	X	2509	-0-	-653 B	-147542	299	1	1854	3	Y	320	318	0			4
							4	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 27,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,493

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	1876	-0-	-5254 B	-274588	139	1	1655	3	Y	69	71	0			1
							6	4	76	9							
02	7917	X	4759	-0-	-3158 B	-274588	329	1	4189	3	Y	210	205	0			6
							10	4	231	9							
03	6448	X	2776	-0-	-3672 B	-274588	369	1	2332	3	Y	56	61	0			1
							13	4	62	9							
04	4230	X	5049	-0-	819 B	-273769	637	1	4112	3	Y	219	218	0			2
							59	4	241	9							
05	5115	X	5466	-0-	351 B	-273418	687	1	4491	3	Y	251	251	0			2
							12	4	276	9							
06	4920	X	5023	-0-	103 B	-273315	746	1	4029	3	Y	215	214	0			3
							11	4	237	9							
07	5208	X	5882	-0-	674 B	-272641	821	1	4874	3	Y	161	163	0			1
							10	4	177	9							
08	5456	X	4641	-0-	-815 B	-272641	587	1	3906	3	Y	129	129	0			1
							6	4	142	9							
09	5280	X	4525	-0-	-755 B	-272641	600	1	3747	3	Y	149	148	0			2
							14	4	164	9							
10	5890	X	2357	-0-	-3533 B	-272641	337	1	1871	3	Y	131	131	0			2
							5	4	144	9							
11	5700	X	2758	-0-	-2942 B	-272641	378	1	2222	3	Y	137	138	0			1
							7	4	151	9							
12	5890	X	155	-0-	-5735 B	-272641	3	1	21	3	Y	119	119	0			1
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 45,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1560	-0-		-1447	B	-20039	517	1	444	3	Y	520	510	0		27
									27	4	572	9						
02	2001	X	1208	-0-		-793	B	-20039	462	1	437	3	Y	272	286	0		13
									10	4	299	9						
03	2139	X	1132	-0-		-1007	B	-20039	142	1	769	3	Y	197	201	0		9
									4	4	217	9						
04	2070	X	1042	-0-		-1028	B	-20039	96	1	791	3	Y	135	139	0		5
									6	4	149	9						
05	1550	X	1112	-0-		-438	B	-20039	151	1	831	3	Y	114	115	0		4
									5	4	125	9						
06	1500	X	1039	-0-		-461	B	-20039	130	1	752	3	Y	139	137	0		6
									4	4	153	9						
07	1302	X	1057	-0-		-245	B	-20039	137	1	757	3	Y	145	146	0		5
									3	4	160	9						
08	1116	X	1047	-0-		-69	B	-20039	142	1	757	3	Y	131	132	0		4
									4	4	144	9						
09	1080	X	976	-0-		-104	B	-20039	137	1	688	3	Y	134	134	0		4
									4	4	147	9						
10	1116	X	1021	-0-		-95	B	-20039	135	1	703	3	Y	163	163	0		4
									4	4	179	9						
11	1050	X	935	-0-		-115	B	-20039	122	1	628	3	Y	164	162	0		6
									5	4	180	9						
12	1054	X	648	-0-		-406	B	-20039	89	1	426	3	Y	119	121	0		4
									2	4	131	9						

TOTAL GAS PROD: 12,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,233

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	8176	-0-		4301	B	-535653	480	1	6828	3	Y	752	752	0		13
									41	4	827	9						
02	7946	X	8416	-0-		470	B	-535183	472	1	7050	3	Y	796	799	0		10
									18	4	876	9						
03	8494	X	3840	-0-		-4654	B	-535183	379	1	2740	3	Y	639	643	0		6
									18	4	703	9						
04	8040	X	11831	-0-		3791	B	-531392	1162	1	8756	3	Y	1648	1634	0		20
									100	4	1813	9						
05	8959	X	24932	-0-		15973	B	-515419	2632	1	19641	3	Y	2363	2354	0		29
									60	4	2599	9						
06	8700	X	20684	-0-		11984	B	-503435	2322	1	15908	3	Y	2210	2212	0		27
									23	4	2431	9						
07	9114	X	13874	-0-		4760	B	-498675	1697	1	10948	3	Y	1080	1090	0		17
									41	4	1188	9						
08	24924	X	9990	-0-		-14934	B	-498675	1271	1	7832	3	Y	789	793	0		13
									19	4	868	9						
09	24120	X	8886	-0-		-15234	B	-498675	1089	1	7012	3	Y	698	700	0		11
									17	4	768	9						
10	24924	X	11914	-0-		-13010	B	-498675	1550	1	9277	3	Y	963	958	0		16
									28	4	1059	9						
11	20670	X	12967	-0-		-7703	B	-498675	1780	1	9972	3	Y	1086	1082	0		20
									20	4	1195	9						
12	13888	X	12721	-0-		-1167	B	-498675	1714	1	9896	3	Y	991	992	0		19
									21	4	1090	9						

TOTAL GAS PROD: 148,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,015

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	15601	-0-		-6874	B	-331447	1095	1	12743	3	Y	1518	1514	0			26
									93	4	1670	9							
02	22707	X	2161	-0-		-20546	B	-331447	360	1	1287	3	Y	455	475	0			6
									13	4	501	9							
03	18321	X	2083	-0-		-16238	B	-331447	243	1	1753	3	Y	68	73	0			1
									12	4	75	9							
04	15090	X	5834	-0-		-9256	B	-331447	671	1	5057	3	Y	44	44	0			1
									58	4	48	9							
05	15593	X	-0-	-0-		-15593	B	-331447					Y	-0-	1	0			-0-
06	15090	X	6478	-0-		-8612	B	-331447	736	1	5042	3	Y	630	622	0			8
									7	4	693	9							
07	6014	X	20100	-0-		14086	B	-317361	2423	1	15631	3	Y	1807	1787	0			28
									58	4	1988	9							
08	6014	X	20818	-0-		14804	B	-302557	2459	1	15161	3	Y	2874	2855	0			47
									37	4	3161	9							
09	6480	X	16169	-0-		9689	B	-292868	1967	1	12666	3	Y	1369	1394	0			22
									30	4	1506	9							
10	20088	X	8624	-0-		-11464	B	-292868	1140	1	6823	3	Y	582	594	0			10
									21	4	640	9							
11	20160	X	4027	-0-		-16133	B	-292868	582	1	3258	3	Y	164	171	0			3
									7	4	180	9							
12	20832	X	5770	-0-		-15062	B	-292868	811	1	4682	3	Y	243	241	0			5
									10	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 107,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,754

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5202	-0-		-347	B	-0-	583	1	4233	3	Y	321	316	0			17
									33	4	353	9							
02	3886	X	3500	-0-		-386	B	-0-	262	1	2925	3	Y	278	281	0			14
									7	4	306	9							
03	4576	X	4576	-0-		-0-	B	-0-	663	1	3602	3	Y	267	269	0			12
									17	4	294	9							
04	6937	X	6937	-0-		-0-	B	-0-	706	1	5799	3	Y	350	349	0			13
									47	4	385	9							
05	4154	X	3450	-0-		-704	B	-0-	469	1	2584	3	Y	346	347	0			12
									16	4	381	9							
06	4020	X	3191	-0-		-829	B	-0-	414	1	2407	3	Y	324	322	0			14
									14	4	356	9							
07	4154	X	3117	-0-		-1037	B	-0-	430	1	2375	3	Y	274	279	0			9
									11	4	301	9							
08	7130	X	3292	-0-		-3838	B	-0-	472	1	2516	3	Y	264	265	0			8
									14	4	290	9							
09	6900	X	3219	-0-		-3681	B	-0-	463	1	2320	3	Y	384	381	0			11
									14	4	422	9							
10	3566	X	3566	-0-		-0-	B	-0-	493	1	2572	3	Y	441	440	0			12
									16	4	485	9							
11	3180	X	3099	-0-		-81	B	-0-	435	1	2243	3	Y	367	366	0			13
									17	4	404	9							
12	3317	X	3037	-0-		-280	B	-0-	462	1	2209	3	Y	322	325	0			10
									12	4	354	9							

TOTAL GAS PROD: 46,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,938

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	601	-0-	-546	B	-0-		396	1	18	4	Y	170	171	0			4
									187	9									
02	855	X	855	-0-	-0-	B	-0-		449	1	8	4	Y	362	359	0			7
									398	9									
03	713	X	693	-0-	-20	B	-0-		10	1	71	3	Y	556	546	0			17
									612	9									
04	2417	X	2417	-0-	-0-	B	-0-		253	1	1443	3	Y	651	652	0			16
									5	4	716	9							
05	4140	X	4140	-0-	-0-	B	-0-		447	1	2592	3	Y	995	981	0			30
									6	4	1095	9							
06	5100	X	5100	-0-	-0-	B	-0-		551	1	3206	3	Y	1214	1209	0			35
									8	4	1335	9							
07	4986	X	4986	-0-	-0-	B	-0-		625	1	3279	3	Y	974	963	0			46
									11	4	1071	9							
08	5235	X	5235	-0-	-0-	B	-0-		716	1	3288	3	Y	1112	1115	0			43
									8	4	1223	9							
09	5100	X	4093	-0-	-1007	B	-0-		571	1	2548	3	Y	874	893	0			24
									13	4	961	9							
10	5270	X	2558	-0-	-2712	B	-0-		311	1	1516	3	Y	644	645	0			23
									23	4	708	9							
11	5100	X	1156	-0-	-3944	B	-0-		37	1	137	3	Y	892	876	0			39
									1	4	981	9							
12	5239	X	616	-0-	-4623	B	-0-		26	1	85	3	Y	458	478	0			19
									1	4	504	9							

TOTAL GAS PROD: 32,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,902

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1992	-0-	-1821	B	-28012		456	1	1179	3	Y	302	291	0			16
									25	4	332	9							
02	2784	X	1715	-0-	-1069	B	-28012		537	1	1014	3	Y	138	147	0			7
									12	4	152	9							
03	2325	X	1805	-0-	-520	B	-28012		277	1	1507	3	Y	13	19	0			1
									7	4	14	9							
04	2130	X	2995	-0-	865	B	-27147		298	1	2445	3	Y	211	204	0			8
									20	4	232	9							
05	1984	X	3346	-0-	1362	B	-25785		482	1	2661	3	Y	170	172	0			6
									16	4	187	9							
06	1920	X	2896	-0-	976	B	-24809		409	1	2376	3	Y	89	91	0			4
									13	4	98	9							
07	3069	X	2494	-0-	-575	B	-24809		375	1	2072	3	Y	34	37	0			1
									10	4	37	9							
08	3348	X	2663	-0-	-685	B	-24809		400	1	2131	3	Y	109	107	0			3
									12	4	120	9							
09	3240	X	3247	-0-	7	B	-24802		510	1	2555	3	Y	151	150	0			4
									16	4	166	9							
10	3348	X	1644	-0-	-1704	B	-24802		246	1	1285	3	Y	95	96	0			3
									8	4	105	9							
11	2910	X	1797	-0-	-1113	B	-24802		276	1	1425	3	Y	77	77	0			3
									11	4	85	9							
12	3348	X	1831	-0-	-1517	B	-24802		314	1	1501	3	Y	7	10	0			-0-
									8	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 28,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1176	-0-	-2110	B	-721243	135	1	948	3	Y	80	78	0			2
								5	4	88	9							
02	3074	X	2775	-0-	-299	B	-721243	351	1	2186	3	Y	207	203	0			6
								10	4	228	9							
03	3286	X	2734	-0-	-552	B	-721243	321	1	2025	3	Y	342	341	0			7
								12	4	376	9							
04	1230	X	2777	-0-	1547	B	-719696	312	1	2015	3	Y	383	387	0			3
								29	4	421	9							
05	3007	X	3811	-0-	804	B	-718892	446	1	2916	3	Y	401	401	0			3
								8	4	441	9							
06	2880	X	3464	-0-	584	B	-718308	508	1	2742	3	Y	188	189	0			2
								7	4	207	9							
07	2976	X	3855	-0-	879	B	-717429	507	1	3014	3	Y	298	298	0			2
								6	4	328	9							
08	3813	X	4644	-0-	831	B	-716598	557	1	3704	3	Y	343	342	0			3
								6	4	377	9							
09	3690	X	3561	-0-	-129	B	-716598	448	1	2803	3	Y	273	273	0			3
								10	4	300	9							
10	3844	X	3016	-0-	-828	B	-716598	416	1	2309	3	Y	259	258	0			4
								6	4	285	9							
11	4500	X	483	-0-	-4017	B	-716598	63	1	371	3	Y	44	48	0			-0-
								1	4	48	9							
12	4650	X	582	-0-	-4068	B	-716598	64	1	395	3	Y	111	110	0			1
								1	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 32,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	4648	-0-	4555	B	-262222	853	1	2930	3	Y	762	751	0			23
								27	4	838	9							
02	4727	X	3693	-0-	-1034	B	-262222	784	1	2477	3	Y	381	392	0			12
								13	4	419	9							
03	5053	X	3724	-0-	-1329	B	-262222	676	1	2662	3	Y	339	342	0			9
								13	4	373	9							
04	4890	X	3957	-0-	-933	B	-262222	777	1	2798	3	Y	312	312	0			9
								39	4	343	9							
05	4650	X	3619	-0-	-1031	B	-262222	661	1	2299	3	Y	583	572	0			20
								18	4	641	9							
06	4500	X	4319	-0-	-181	B	-262222	780	1	2946	3	Y	512	516	0			16
								30	4	563	9							
07	4092	X	3425	-0-	-667	B	-262222	808	1	2209	3	Y	349	351	0			14
								24	4	384	9							
08	4092	X	3817	-0-	-275	B	-262222	816	1	2661	3	Y	294	296	0			12
								17	4	323	9							
09	4320	X	3779	-0-	-541	B	-262222	688	1	2802	3	Y	244	248	0			8
								21	4	268	9							
10	4464	X	4278	-0-	-186	B	-262222	823	1	2973	3	Y	417	407	0			18
								23	4	459	9							
11	4320	X	1697	-0-	-2623	B	-262222	297	1	1119	3	Y	249	257	0			10
								7	4	274	9							
12	3906	X	2502	-0-	-1404	B	-262222	456	1	1658	3	Y	340	333	0			17
								14	4	374	9							

TOTAL GAS PROD: 43,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,782

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7037	-0-	-589	B	-0-	746	1	4958	3	Y	1180	1167	0			30
								35	4	1298	9							
02	6606	X	6606	-0-	-0-	B	-0-	665	1	5113	3	Y	742	757	0			15
								12	4	816	9							
03	6990	X	6990	-0-	-0-	B	-0-	743	1	5171	3	Y	964	950	0			29
								16	4	1060	9							
04	7084	X	7084	-0-	-0-	B	-0-	883	1	5045	3	Y	1035	1039	0			25
								17	4	1139	9							
05	7068	X	6468	-0-	-600	B	-0-	835	1	4843	3	Y	707	710	0			22
								12	4	778	9							
06	6840	X	5154	-0-	-1686	B	-0-	620	1	3608	3	Y	834	832	0			24
								9	4	917	9							
07	7316	X	7147	-0-	-169	B	-0-	950	1	4988	3	Y	1084	1057	0			51
								17	4	1192	9							
08	7894	X	7894	-0-	-0-	B	-0-	1272	1	5842	3	Y	696	720	0			27
								14	4	766	9							
09	7080	X	5690	-0-	-1390	B	-0-	867	1	3871	3	Y	847	851	0			23
								20	4	932	9							
10	7161	X	3603	-0-	-3558	B	-0-	603	1	2937	3	Y	16	38	0			1
								45	4	18	9							
11	7650	X	3848	-0-	-3802	B	-0-	726	1	2692	3	Y	371	356	0			16
								22	4	408	9							
12	7905	X	4270	-0-	-3635	B	-0-	966	1	3099	3	Y	168	177	0			7
								20	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 71,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,644

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4443	-0-	-610	B	-0-	645	1	2844	3	Y	840	830	0			21
								30	4	924	9							
02	4582	X	4258	-0-	-324	B	-0-	517	1	2881	3	Y	773	778	0			16
								10	4	850	9							
03	4898	X	4636	-0-	-262	B	-0-	445	1	3093	3	Y	989	975	0			30
								10	4	1088	9							
04	4566	X	4566	-0-	-0-	B	-0-	535	1	3058	3	Y	875	884	0			21
								10	4	963	9							
05	5027	X	5027	-0-	-0-	B	-0-	604	1	3501	3	Y	830	826	0			25
								9	4	913	9							
06	5060	X	5060	-0-	-0-	B	-0-	620	1	3608	3	Y	748	751	0			22
								9	4	823	9							
07	4712	X	4279	-0-	-433	B	-0-	548	1	2876	3	Y	768	754	0			36
								10	4	845	9							
08	5022	X	4844	-0-	-178	B	-0-	701	1	3221	3	Y	831	835	0			32
								8	4	914	9							
09	5070	X	3912	-0-	-1158	B	-0-	551	1	2462	3	Y	805	815	0			22
								13	4	886	9							
10	5239	X	1688	-0-	-3551	B	-0-	173	1	842	3	Y	600	600	0			22
								13	4	660	9							
11	5070	X	2006	-0-	-3064	B	-0-	284	1	1052	3	Y	602	598	0			26
								8	4	662	9							
12	4836	X	1616	-0-	-3220	B	-0-	229	1	734	3	Y	589	590	0			25
								5	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 46,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,250

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	24629	-0-		14337	B	-345473	1654	1	22471	3	Y	369	368	0		19
									98	4	406	9						
02	12412	X	12164	-0-		-248	B	-345473	953	1	10709	3	Y	434	432	0		21
									25	4	477	9						
03	22320	X	4247	-0-		-18073	B	-345473	619	1	3363	3	Y	226	237	0		10
									16	4	249	9						
04	23820	X	1721	-0-		-22099	B	-345473	174	1	1427	3	Y	99	105	0		4
									11	4	109	9						
05	24614	X	9934	-0-		-14680	B	-345473	1436	1	7921	3	Y	480	468	0		16
									49	4	528	9						
06	23820	X	4356	-0-		-19464	B	-345473	603	1	3502	3	Y	210	217	0		9
									20	4	231	9						
07	12989	X	8826	-0-		-4163	B	-345473	1261	1	6968	3	Y	514	506	0		17
									32	4	565	9						
08	9920	X	4661	-0-		-5259	B	-345473	675	1	3595	3	Y	337	343	0		11
									20	4	371	9						
09	9600	X	318	-0-		-9282	B	-345473	38	1	191	3	Y	80	89	0		2
									1	4	88	9						
10	9920	X	3024	-0-		-6896	B	-345473	447	1	2331	3	Y	211	207	0		6
									14	4	232	9						
11	8550	X	3160	-0-		-5390	B	-345473	470	1	2424	3	Y	225	223	0		8
									18	4	248	9						
12	8835	X	5281	-0-		-3554	B	-345473	849	1	4061	3	Y	317	315	0		10
									22	4	349	9						

TOTAL GAS PROD: 82,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,502

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1931	-0-		-921	B	-381364	554	1	1099	3	Y	211	213	0		4
									46	4	232	9						
02	2668	X	1838	-0-		-830	B	-381364	519	1	1030	3	Y	246	247	0		3
									18	4	271	9						
03	2852	X	2648	-0-		-204	B	-381364	272	1	1965	3	Y	362	362	0		3
									13	4	398	9						
04	2370	X	1991	-0-		-379	B	-381364	199	1	1496	3	Y	254	254	0		3
									17	4	279	9						
05	2356	X	3120	-0-		764	B	-380600	327	1	2442	3	Y	313	312	0		4
									7	4	344	9						
06	2550	X	3073	-0-		523	B	-380077	358	1	2455	3	Y	233	234	0		3
									4	4	256	9						
07	2635	X	7377	-0-		4742	B	-375335	874	1	5640	3	Y	765	756	0		12
									21	4	842	9						
08	3131	X	13871	-0-		10740	B	-364595	1737	1	10711	3	Y	1270	1261	0		21
									26	4	1397	9						
09	3060	X	13160	-0-		10100	B	-354495	1603	1	10319	3	Y	1103	1106	0		18
									25	4	1213	9						
10	4898	X	14469	-0-		9571	B	-344924	1893	1	11331	3	Y	1100	1100	0		18
									35	4	1210	9						
11	4740	X	12874	-0-		8134	B	-336790	1779	1	9969	3	Y	1005	1004	0		19
									20	4	1106	9						
12	4898	X	10013	-0-		5115	B	-331675	1358	1	7844	3	Y	723	728	0		14
									16	4	795	9						

TOTAL GAS PROD: 86,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,585

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	14525	-0-	-1316 B	-0-	1045	1	11485	3	Y	1769	1751	0			45
							49	4	1946	9							
02	14181	X	13005	-0-	-1176 B	-0-	805	1	10463	3	Y	1565	1578	0			32
							15	4	1722	9							
03	15221	X	15221	-0-	-0- B	-0-	1657	1	11528	3	Y	1817	1795	0			54
							37	4	1999	9							
04	14945	X	14945	-0-	-0- B	-0-	1959	1	11191	3	Y	1597	1613	0			38
							38	4	1757	9							
05	15285	X	15285	-0-	-0- B	-0-	1976	1	11459	3	Y	1656	1643	0			51
							28	4	1822	9							
06	15169	X	15169	-0-	-0- B	-0-	1924	1	11193	3	Y	1840	1838	0			53
							28	4	2024	9							
07	15438	X	13657	-0-	-1781 B	-0-	1877	1	9857	3	Y	1718	1690	0			81
							33	4	1890	9							
08	15438	X	14302	-0-	-1136 B	-0-	2213	1	10168	3	Y	1724	1738	0			67
							25	4	1896	9							
09	15180	X	10528	-0-	-4652 B	-0-	1635	1	7302	3	Y	1412	1441	0			38
							38	4	1553	9							
10	15686	X	10783	-0-	-4903 B	-0-	1525	1	7425	3	Y	1562	1543	0			57
							115	4	1718	9							
11	15180	X	9329	-0-	-5851 B	-0-	1569	1	5815	3	Y	1725	1707	0			75
							47	4	1898	9							
12	14291	X	9248	-0-	-5043 B	-0-	1836	1	5890	3	Y	1349	1367	0			57
							38	4	1484	9							

TOTAL GAS PROD: 155,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,734

MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	9014	-0-	8425 B	-345340	1230	1	5711	3	Y	1843	1777	0			106
							46	4	2027	9							
02	11049	X	9486	-0-	-1563 B	-345340	1061	1	6229	3	Y	1983	1993	0			96
							15	4	2181	9							
03	11811	X	9915	-0-	-1896 B	-345340	2364	1	5886	3	Y	1482	1505	0			73
							35	4	1630	9							
04	9450	X	9700	-0-	250 B	-345090	2729	1	5292	3	Y	1452	1450	0			75
							82	4	1597	9							
05	10013	X	10079	-0-	66 B	-345024	2466	1	5866	3	Y	1552	1561	0			66
							40	4	1707	9							
06	9810	X	8838	-0-	-972 B	-345024	2132	1	5109	3	Y	1429	1420	0			75
							25	4	1572	9							
07	10137	X	9177	-0-	-960 B	-345024	2297	1	5574	3	Y	1147	1158	0			64
							44	4	1262	9							
08	10075	X	8478	-0-	-1597 B	-345024	2215	1	4875	3	Y	1240	1244	0			60
							24	4	1364	9							
09	9750	X	9192	-0-	-558 B	-345024	2586	1	5557	3	Y	935	946	0			49
							20	4	1029	9							
10	10075	X	7791	-0-	-2284 B	-345024	2231	1	5074	3	Y	405	431	0			23
							40	4	446	9							
11	8880	X	5832	-0-	-3048 B	-345024	1721	1	3804	3	Y	254	262	0			15
							28	4	279	9							
12	9486	X	7597	-0-	-1889 B	-345024	2313	1	4866	3	Y	357	353	0			19
							25	4	393	9							

TOTAL GAS PROD: 105,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,079

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	7108	-0-		1497	B	-264915	387	1	6029	3	Y	608	603	0		32
									23	4	669	9						
02	6757	X	5326	-0-		-1431	B	-264915	394	1	4450	3	Y	429	440	0		21
									10	4	472	9						
03	7223	X	3915	-0-		-3308	B	-264915	564	1	3065	3	Y	247	257	0		11
									14	4	272	9						
04	6990	X	6631	-0-		-359	B	-264915	667	1	5480	3	Y	400	396	0		15
									44	4	440	9						
05	7099	X	6185	-0-		-914	B	-264915	858	1	4730	3	Y	516	514	0		17
									29	4	568	9						
06	6870	X	5517	-0-		-1353	B	-264915	736	1	4274	3	Y	439	437	0		19
									24	4	483	9						
07	6820	X	5391	-0-		-1429	B	-264915	746	1	4123	3	Y	457	461	0		15
									19	4	503	9						
08	6820	X	5317	-0-		-1503	B	-264915	765	1	4076	3	Y	412	414	0		13
									23	4	453	9						
09	6600	X	4737	-0-		-1863	B	-264915	711	1	3560	3	Y	404	406	0		11
									22	4	444	9						
10	6200	X	4001	-0-		-2199	B	-264915	584	1	3045	3	Y	321	323	0		9
									19	4	353	9						
11	5520	X	3420	-0-		-2100	B	-264915	502	1	2586	3	Y	284	283	0		10
									20	4	312	9						
12	5394	X	3914	-0-		-1480	B	-264915	618	1	2958	3	Y	293	294	0		9
									16	4	322	9						

TOTAL GAS PROD: 61,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,810

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	469	-0-		-89	B	-475276	398	1	5	3	Y	48	48	0		1
									13	4	53	9						
02	493	N	607	-0-		114	B	-475162	570	1	14	4	Y	21	21	0		1
									23	9								
03	558	N	33	-0-		-525	B	-475162	1	1	3	3	Y	26	26	0		1
									29	9								
04	450	N	37	-0-		-413	B	-475162	1	1	4	3	Y	29	30	0		-0-
									32	9								
05	651	N	462	-0-		-189	B	-475162	59	1	388	3	Y	13	13	0		-0-
									1	4	14	9						
06	30	N	462	-0-		432	B	-474730	64	1	345	3	Y	47	46	0		1
									1	4	52	9						
07	31	N	436	-0-		405	B	-474325	56	1	333	3	Y	42	43	0		-0-
									1	4	46	9						
08	465	N	670	-0-		205	B	-474120	86	1	571	3	Y	11	11	0		-0-
									1	4	12	9						
09	450	N	489	-0-		39	B	-474081	59	1	372	3	Y	52	51	0		1
									1	4	57	9						
10	434	N	489	-0-		55	B	-474026	66	1	366	3	Y	51	51	0		1
									1	4	56	9						
11	660	N	383	-0-		-277	B	-474026	49	1	286	3	Y	43	44	0		-0-
									1	4	47	9						
12	496	N	377	-0-		-119	B	-474026	42	1	259	3	Y	68	67	0		1
									1	4	75	9						

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	5519	-0-	-3378	B	-355174	408	1	4944	3	Y	130	134	0	7
								24	4	143	9					
02	8178	X	7234	-0-	-944	B	-355174	434	1	6645	3	Y	130	131	0	6
								12	4	143	9					
03	8742	X	11293	-0-	2551	B	-352623	1695	1	9212	3	Y	312	304	0	14
								43	4	343	9					
04	8460	X	8509	-0-	49	B	-352574	881	1	7232	3	Y	307	309	0	12
								58	4	338	9					
05	7750	X	8017	-0-	267	B	-352307	1171	1	6457	3	Y	317	318	0	11
								40	4	349	9					
06	10890	X	9576	-0-	-1314	B	-352307	1326	1	7702	3	Y	458	449	0	20
								44	4	504	9					
07	11253	X	9391	-0-	-1862	B	-352307	1382	1	7637	3	Y	306	316	0	10
								35	4	337	9					
08	11253	X	9722	-0-	-1531	B	-352307	1460	1	7779	3	Y	399	396	0	13
								44	4	439	9					
09	9570	X	8427	-0-	-1143	B	-352307	1298	1	6503	3	Y	533	531	0	15
								40	4	586	9					
10	9889	X	7657	-0-	-2232	B	-352307	1140	1	5942	3	Y	489	491	0	13
								37	4	538	9					
11	9570	X	3447	-0-	-6123	B	-352307	525	1	2706	3	Y	178	185	0	6
								20	4	196	9					
12	9734	X	6948	-0-	-2786	B	-352307	1118	1	5347	3	Y	414	407	0	13
								28	4	455	9					

TOTAL GAS PROD: 95,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,973

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	5297	-0-	-3445	B	-367015	705	1	3465	3	Y	1002	1001	0	19
								25	4	1102	9					
02	8178	X	5326	-0-	-2852	B	-367015	744	1	3304	3	Y	1144	1131	0	32
								20	4	1258	9					
03	7564	X	5833	-0-	-1731	B	-367015	574	1	3626	3	Y	1465	1465	0	32
								21	4	1612	9					
04	6120	X	1587	-0-	-4533	B	-367015	181	1	1171	3	Y	198	229	0	1
								17	4	218	9					
05	5735	X	-0-	-0-	-5735	B	-367015					Y	-0-	1	0	-0-
06	5640	X	6299	-0-	659	B	-366356	867	1	4680	3	Y	672	663	0	9
								13	4	739	9					
07	5828	X	5084	-0-	-744	B	-366356	645	1	3829	3	Y	547	552	0	4
								8	4	602	9					
08	5828	X	4411	-0-	-1417	B	-366356	511	1	3402	3	Y	447	447	0	4
								6	4	492	9					
09	6300	X	4086	-0-	-2214	B	-366356	498	1	3114	3	Y	420	420	0	4
								12	4	462	9					
10	6510	X	4040	-0-	-2470	B	-366356	544	1	3019	3	Y	426	424	0	6
								8	4	469	9					
11	6300	X	3833	-0-	-2467	B	-366356	491	1	2888	3	Y	404	406	0	4
								10	4	444	9					
12	5084	X	1910	-0-	-3174	B	-366356	237	1	1471	3	Y	181	183	0	2
								3	4	199	9					

TOTAL GAS PROD: 47,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,906

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	-0-	-0-	-589 B	-329906					Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377 B	-329906					Y	-0-					-0-
03	248	N	9415	-0-	9167 B	-320739	1341	1	7290	3	Y	682	651	0			31
							34	4	750	9							
04	0	N	7768	-0-	7768 B	-312971	689	1	5661	3	Y	1247	1230	0			48
							46	4	1372	9							
05	0	N	7917	-0-	7917 B	-305054	1069	1	5895	3	Y	834	854	0			28
							36	4	917	9							
06	2130	X	7402	-0-	5272 B	-299782	964	1	5601	3	Y	732	728	0			32
							32	4	805	9							
07	2201	X	7138	-0-	4937 B	-294845	972	1	5370	3	Y	701	710	0			23
							25	4	771	9							
08	8959	X	7081	-0-	-1878 B	-294845	1011	1	5386	3	Y	594	598	0			19
							31	4	653	9							
09	7740	X	6577	-0-	-1163 B	-294845	981	1	4911	3	Y	595	597	0			17
							30	4	655	9							
10	7905	X	6586	-0-	-1319 B	-294845	953	1	4968	3	Y	576	577	0			16
							31	4	634	9							
11	7410	X	5671	-0-	-1739 B	-294845	825	1	4251	3	Y	512	510	0			18
							32	4	563	9							
12	7130	X	1273	-0-	-5857 B	-294845	199	1	952	3	Y	106	121	0			3
							5	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 66,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,579

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-329163					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		62	-0-	62 B	-329101	1	1	7	3	Y	49	47	0			2
							54	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-	2	0			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-329101					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2059	-0-		-1041	B	-42849	529	1	914	3	Y	543	548	0		31
									19	4	597	9						
02	2900	X	1829	-0-		-1071	B	-42849	692	1	411	3	Y	653	652	0		32
									8	4	718	9						
03	3100	X	2249	-0-		-851	B	-42849	381	1	949	3	Y	830	821	0		41
									6	4	913	9						
04	2700	X	2404	-0-		-296	B	-42849	457	1	885	3	Y	953	945	0		49
									14	4	1048	9						
05	2573	X	2150	-0-		-423	B	-42849	59	1	141	3	Y	1772	1745	0		76
									1	4	1949	9						
06	2190	X	1776	-0-		-414	B	-42849	234	1	561	3	Y	889	918	0		47
									3	4	978	9						
07	2480	X	1669	-0-		-811	B	-42849	101	1	244	3	Y	1202	1182	0		67
									2	4	1322	9						
08	2480	X	108	-0-		-2372	B	-42849	4	1	9	3	Y	86	149	0		4
									95	9								
09	3660	X	-0-	-0-		-3660	B	-42849					Y	1	5	0		-0-
10	2139	X	3203	-0-		1064	B	-41785	806	1	1832	3	Y	500	472	0		28
									15	4	550	9						
11	1770	X	2509	-0-		739	B	-41046	669	1	1479	3	Y	318	327	0		19
									11	4	350	9						
12	1674	X	2573	-0-		899	B	-40147	713	1	1500	3	Y	320	322	0		17
									8	4	352	9						

TOTAL GAS PROD: 22,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,067

FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4999	-0-		-891	B	-423036	689	1	3576	3	Y	633	618	0		33
									38	4	696	9						
02	5510	X	3730	-0-		-1780	B	-423036	590	1	2679	3	Y	406	419	0		20
									14	4	447	9						
03	5797	X	4633	-0-		-1164	B	-423036	650	1	3532	3	Y	395	397	0		18
									16	4	435	9						
04	5010	X	5556	-0-		546	B	-422490	542	1	4449	3	Y	481	480	0		19
									36	4	529	9						
05	4991	X	2453	-0-		-2538	B	-422490	331	1	1826	3	Y	259	269	0		9
									11	4	285	9						
06	4830	X	4981	-0-		151	B	-422339	659	1	3827	3	Y	430	420	0		19
									22	4	473	9						
07	5735	X	4437	-0-		-1298	B	-422339	600	1	3315	3	Y	461	465	0		15
									15	4	507	9						
08	5735	X	4378	-0-		-1357	B	-422339	619	1	3297	3	Y	403	405	0		13
									19	4	443	9						
09	5550	X	3255	-0-		-2295	B	-422339	477	1	2391	3	Y	338	342	0		9
									15	4	372	9						
10	5146	X	4647	-0-		-499	B	-422339	670	1	3490	3	Y	423	420	0		12
									22	4	465	9						
11	4980	X	3828	-0-		-1152	B	-422339	550	1	2835	3	Y	384	382	0		14
									21	4	422	9						
12	4433	X	2958	-0-		-1475	B	-422339	459	1	2194	3	Y	266	272	0		8
									12	4	293	9						

TOTAL GAS PROD: 49,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,879

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	3555	-0-	-3265 B	-249109	618	1	2812	3	Y	94	96	0			2
							22	4	103	9							
02	5568	X	172	-0-	-5396 B	-249109	155	1	4	4	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
03	5890	X	3377	-0-	-2513 B	-249109	442	1	2791	3	Y	116	113	0			3
							16	4	128	9							
04	4590	X	5350	-0-	760 B	-248349	675	1	4362	3	Y	227	228	0			2
							63	4	250	9							
05	3565	X	6878	-0-	3313 B	-245036	840	1	5494	3	Y	482	481	0			3
							14	4	530	9							
06	3450	X	11853	-0-	8403 B	-236633	1595	1	8610	3	Y	1477	1461	0			19
							23	4	1625	9							
07	5518	X	5277	-0-	-241 B	-236633	626	1	3719	3	Y	840	853	0			6
							8	4	924	9							
08	6882	X	5383	-0-	-1499 B	-236633	589	1	3919	3	Y	790	789	0			7
							6	4	869	9							
09	11850	X	3328	-0-	-8522 B	-236633	403	1	2519	3	Y	361	364	0			4
							9	4	397	9							
10	12245	X	2723	-0-	-9522 B	-236633	370	1	2054	3	Y	267	267	0			4
							5	4	294	9							
11	11850	X	2614	-0-	-9236 B	-236633	339	1	1993	3	Y	250	252	0			2
							7	4	275	9							
12	5394	X	2233	-0-	-3161 B	-236633	272	1	1686	3	Y	246	245	0			3
							4	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 52,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,162

BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6274	-0-	-1166 B	-373487	697	1	4728	3	Y	743	735	0			19
							32	4	817	9							
02	6960	X	9472	-0-	2512 B	-370975	645	1	8008	3	Y	734	738	0			15
							12	4	807	9							
03	7440	X	4798	-0-	-2642 B	-370975	540	1	3758	3	Y	444	446	0			13
							12	4	488	9							
04	6060	X	1877	-0-	-4183 B	-370975	205	1	1172	3	Y	451	453	0			11
							4	4	496	9							
05	10137	X	1538	-0-	-8599 B	-370975	156	1	903	3	Y	434	432	0			13
							2	4	477	9							
06	9810	X	2101	-0-	-7709 B	-370975	268	1	1557	3	Y	247	253	0			7
							4	4	272	9							
07	10137	X	406	-0-	-9731 B	-370975	45	1	238	3	Y	111	113	0			5
							1	4	122	9							
08	4805	X	-0-	-0-	-4805 B	-370975					Y	-0-	5	0			-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-370975					Y	-0-					-0-
10	2170	X	87	-0-	-2083 B	-370975	2	1	11	3	Y	67	65	0			2
							74	9									
11	2100	X	-0-	-0-	-2100 B	-370975					Y	-0-	2	0			-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403 B	-370975					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,231

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7138	-0-	-2844 B	-625576	695	1	5715	3	Y	626	629	0			33
							39	4	689	9							
02	11745	X	6669	-0-	-5076 B	-625576	786	1	5306	3	Y	507	515	0			25
							19	4	558	9							
03	12555	X	6705	-0-	-5850 B	-625576	947	1	5151	3	Y	530	531	0			24
							24	4	583	9							
04	7800	X	8240	-0-	440 B	-625136	824	1	6767	3	Y	541	544	0			21
							54	4	595	9							
05	7254	X	5655	-0-	-1599 B	-625136	791	1	4361	3	Y	433	440	0			14
							27	4	476	9							
06	6900	X	7597	-0-	697 B	-624439	1013	1	5882	3	Y	608	596	0			26
							33	4	669	9							
07	8494	X	7489	-0-	-1005 B	-624439	1031	1	5697	3	Y	668	672	0			22
							26	4	735	9							
08	8494	X	7123	-0-	-1371 B	-624439	1018	1	5426	3	Y	589	592	0			19
							31	4	648	9							
09	8220	X	6496	-0-	-1724 B	-624439	952	1	4769	3	Y	678	678	0			19
							29	4	746	9							
10	7843	X	7239	-0-	-604 B	-624439	1038	1	5409	3	Y	689	689	0			19
							34	4	758	9							
11	7590	X	3112	-0-	-4478 B	-624439	445	1	2292	3	Y	325	332	0			12
							17	4	358	9							
12	7502	X	-0-	-0-	-7502 B	-624439					Y	-0-	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,194

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2180	-0-	-796 B	-477995	751	1	1020	3	Y	352	344	0			11
							22	4	387	9							
02	2378	N	1137	-0-	-1241 B	-477995	509	1	358	3	Y	238	242	0			7
							8	4	262	9							
03	837	N	1760	-0-	923 B	-477072	283	1	1115	3	Y	324	322	0			9
							6	4	356	9							
04	2100	N	1633	-0-	-467 B	-477072	295	1	1061	3	Y	238	240	0			7
							15	4	262	9							
05	1209	N	1543	-0-	334 B	-476738	284	1	987	3	Y	240	239	0			8
							8	4	264	9							
06	1710	N	586	-0-	-1124 B	-476738	107	1	405	3	Y	64	70	0			2
							4	4	70	9							
07	1674	N	-0-	-0-	-1674 B	-476738					Y	-0-	2	0			-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-476738					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-476738					Y	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-476738					Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600 B	-476738					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-476738					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3477	-0-		-3064	B	-931937	569	1	2475	3	Y	377	377	0		11
									18	4	415	9						
02	5365	X	2375	-0-		-2990	B	-931937	552	1	1432	3	Y	347	347	0		11
									9	4	382	9						
03	5115	X	2284	-0-		-2831	B	-931937	383	1	1508	3	Y	350	352	0		9
									8	4	385	9						
04	4950	X	2656	-0-		-2294	B	-931937	494	1	1778	3	Y	326	325	0		10
									25	4	359	9						
05	5115	X	3158	-0-		-1957	B	-931937	599	1	2084	3	Y	417	413	0		14
									16	4	459	9						
06	3360	X	3574	-0-		214	B	-931723	675	1	2548	3	Y	295	300	0		9
									26	4	325	9						
07	2759	X	2630	-0-		-129	B	-931723	608	1	1663	3	Y	310	306	0		13
									18	4	341	9						
08	3162	X	3508	-0-		346	B	-931377	738	1	2405	3	Y	317	317	0		13
									16	4	349	9						
09	3570	X	3634	-0-		64	B	-931313	646	1	2631	3	Y	307	310	0		10
									19	4	338	9						
10	3689	X	2230	-0-		-1459	B	-931313	430	1	1553	3	Y	214	215	0		9
									12	4	235	9						
11	3570	X	2920	-0-		-650	B	-931313	552	1	2078	3	Y	253	252	0		10
									12	4	278	9						
12	3751	X	2991	-0-		-760	B	-931313	572	1	2081	3	Y	292	287	0		15
									17	4	321	9						

TOTAL GAS PROD: 35,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,805

MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1718	-0-		-297	B	-727790	455	1	822	3	Y	388	380	0		12
									14	4	427	9						
02	1972	X	1725	-0-		-247	B	-727790	516	1	733	3	Y	425	424	0		13
									8	4	468	9						
03	2108	X	1372	-0-		-736	B	-727790	221	1	870	3	Y	252	258	0		7
									4	4	277	9						
04	2040	X	1348	-0-		-692	B	-727790	250	1	898	3	Y	170	172	0		5
									13	4	187	9						
05	1860	X	1113	-0-		-747	B	-727790	229	1	797	3	Y	74	76	0		3
									6	4	81	9						
06	1770	X	704	-0-		-1066	B	-727790	123	1	463	3	Y	103	103	0		3
									5	4	113	9						
07	1829	X	582	-0-		-1247	B	-727790	120	1	329	3	Y	117	115	0		5
									4	4	129	9						
08	1395	X	-0-	-0-		-1395	B	-727790					Y	-0-	5	0		-0-
09	1350	X	-0-	-0-		-1350	B	-727790					Y	-0-				-0-
10	1116	X	-0-	-0-		-1116	B	-727790					Y	-0-				-0-
11	690	X	-0-	-0-		-690	B	-727790					Y	-0-				-0-
12	589	X	-0-	-0-		-589	B	-727790					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	942	-0-	-484 B	-284342	307	1	457	3	Y	139	141	0			2
							25	4	153	9							
02	1189	N	1354	-0-	165 B	-284177	533	1	362	3	Y	401	398	0			5
							18	4	441	9							
03	1364	N	1443	-0-	79 B	-284098	123	1	886	3	Y	389	391	0			3
							6	4	428	9							
04	900	N	1472	-0-	572 B	-283526	118	1	887	3	Y	415	413	0			5
							10	4	457	9							
05	1457	N	1293	-0-	-164 B	-283526	127	1	946	3	Y	197	200	0			2
							3	4	217	9							
06	1410	N	1364	-0-	-46 B	-283526	141	1	966	3	Y	233	232	0			3
							1	4	256	9							
07	1519	N	1279	-0-	-240 B	-283526	142	1	913	3	Y	201	201	0			3
							3	4	221	9							
08	1519	X	28	-0-	-1491 B	-283526	3	3	25	9	Y	23	26	0			-0-
09	1470	X	15	-0-	-1455 B	-283526	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	1395	X	-0-	-0-	-1395 B	-283526					Y	-0-					-0-
11	1350	X	-0-	-0-	-1350 B	-283526					Y	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-283526					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1121	-0-	-1545 B	-447273	452	1	273	3	Y	263	264	0			15
							107	4	289	9							
02	2204	X	2173	-0-	-31 B	-447273	613	1	1061	3	Y	337	332	0			20
							128	4	371	9							
03	2201	X	2718	-0-	517 B	-446756	439	1	1718	3	Y	432	434	0			18
							86	4	475	9							
04	2070	X	2293	-0-	223 B	-446533	312	1	1585	3	Y	329	330	0			17
							34	4	362	9							
05	2325	X	3052	-0-	727 B	-445806	546	1	2086	3	Y	326	327	0			16
							61	4	359	9							
06	2640	X	1747	-0-	-893 B	-445806	324	1	1137	3	Y	238	242	0			12
							24	4	262	9							
07	2728	X	2536	-0-	-192 B	-445806	465	1	1585	3	Y	381	370	0			23
							67	4	419	9							
08	3038	X	2640	-0-	-398 B	-445806	450	1	1672	3	Y	399	405	0			17
							79	4	439	9							
09	2940	X	1756	-0-	-1184 B	-445806	315	1	1110	3	Y	253	258	0			12
							53	4	278	9							
10	3038	X	1403	-0-	-1635 B	-445806	246	1	896	3	Y	230	233	0			9
							8	4	253	9							
11	2550	X	1398	-0-	-1152 B	-445806	256	1	886	3	Y	221	217	0			13
							13	4	243	9							
12	2635	X	1266	-0-	-1369 B	-445806	242	1	763	3	Y	213	212	0			14
							27	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 24,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,622

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	7109	-0-		382	B	-40978	841	1	5511	3	Y	507	520	0		29
									199	4	558	9						
02	7163	X	6996	-0-		-167	B	-40978	767	1	5632	3	Y	396	401	0		24
									161	4	436	9						
03	7657	X	8708	-0-		1051	B	-39927	1680	1	6578	3	Y	111	130	0		5
									328	4	122	9						
04	7410	X	8059	-0-		649	B	-39278	1223	1	6223	3	Y	437	419	0		23
									132	4	481	9						
05	7502	X	6766	-0-		-736	B	-39278	1265	1	4829	3	Y	482	481	0		24
									142	4	530	9						
06	8430	X	7274	-0-		-1156	B	-39278	1408	1	4948	3	Y	740	726	0		38
									104	4	814	9						
07	8711	X	6685	-0-		-2026	B	-39278	1328	1	4528	3	Y	580	583	0		35
									191	4	638	9						
08	8711	X	8386	-0-		-325	B	-39278	1538	1	5707	3	Y	792	794	0		33
									270	4	871	9						
09	8070	X	6722	-0-		-1348	B	-39278	1278	1	4499	3	Y	665	667	0		31
									213	4	732	9						
10	7502	X	6894	-0-		-608	B	-39278	1283	1	4670	3	Y	815	813	0		33
									44	4	897	9						
11	8130	X	6319	-0-		-1811	B	-39278	1260	1	4360	3	Y	578	576	0		35
									63	4	636	9						
12	8401	X	6371	-0-		-2030	B	-39278	1457	1	4596	3	Y	140	166	0		9
									164	4	154	9						

TOTAL GAS PROD: 86,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,243

FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	10314	-0-		-5775	B	-0-	865	1	7832	3	Y	1425	1423	0		75
									49	4	1568	9						
02	15370	X	12605	-0-		-2765	B	-0-	949	1	9326	3	Y	2096	2069	0		102
									24	4	2306	9						
03	15841	X	12309	-0-		-3532	B	-0-	1550	1	8428	3	Y	2084	2092	0		94
									39	4	2292	9						
04	13876	X	13876	-0-		-0-	B	-0-	1275	1	10471	3	Y	1860	1882	0		72
									84	4	2046	9						
05	13547	X	12335	-0-		-1212	B	-0-	1505	1	8296	3	Y	2257	2254	0		75
									51	4	2483	9						
06	13050	X	11396	-0-		-1654	B	-0-	1361	1	7905	3	Y	1895	1888	0		82
									45	4	2085	9						
07	14291	X	11634	-0-		-2657	B	-0-	1434	1	7927	3	Y	2034	2050	0		66
									36	4	2237	9						
08	14291	X	10993	-0-		-3298	B	-0-	1483	1	7902	3	Y	1421	1442	0		45
									45	4	1563	9						
09	13830	X	10432	-0-		-3398	B	-0-	1467	1	7346	3	Y	1431	1436	0		40
									45	4	1574	9						
10	12338	X	10383	-0-		-1955	B	-0-	1394	1	7265	3	Y	1526	1524	0		42
									45	4	1679	9						
11	11400	X	9911	-0-		-1489	B	-0-	1434	1	7391	3	Y	936	945	0		33
									56	4	1030	9						
12	11625	X	9408	-0-		-2217	B	-0-	1476	1	7061	3	Y	757	766	0		24
									38	4	833	9						

TOTAL GAS PROD: 135,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,722

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	3669	-0-	-2748 B	-454785	468	1	2488	3	Y	547	539	0			31
							111	4	602	9							
02	2262	X	3393	-0-	1131 B	-453654	600	1	2313	3	Y	322	334	0			19
							126	4	354	9							
03	2418	X	3444	-0-	1026 B	-452628	625	1	2448	3	Y	226	235	0			10
							122	4	249	9							
04	2340	X	2380	-0-	40 B	-452588	350	1	1779	3	Y	194	194	0			10
							38	4	213	9							
05	2418	X	2853	-0-	435 B	-452153	507	1	1936	3	Y	321	315	0			16
							57	4	353	9							
06	2340	X	3618	-0-	1278 B	-450875	648	1	2277	3	Y	586	572	0			30
							48	4	645	9							
07	2418	X	588	-0-	-1830 B	-450875	60	1	203	3	Y	287	300	0			17
							9	4	316	9							
08	3441	X	912	-0-	-2529 B	-450875	98	1	364	3	Y	394	395	0			16
							17	4	433	9							
09	3630	X	4566	-0-	936 B	-449939	831	1	2925	3	Y	611	599	0			28
							138	4	672	9							
10	3751	X	4044	-0-	293 B	-449646	702	1	2557	3	Y	692	692	0			28
							24	4	761	9							
11	3630	X	4284	-0-	654 B	-448992	831	1	2876	3	Y	486	484	0			30
							42	4	535	9							
12	4712	X	5357	-0-	645 B	-448347	1124	1	3545	3	Y	511	507	0			34
							126	4	562	9							

TOTAL GAS PROD: 39,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,177

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	514	-0-	-5004 B	-712118	56	1	383	3	Y	56	71	0			3
							13	4	62	9							
02	6757	X	4778	-0-	-1979 B	-712118	367	1	3598	3	Y	669	632	0			40
							77	4	736	9							
03	7223	X	4223	-0-	-3000 B	-712118	685	1	2682	3	Y	656	668	0			28
							134	4	722	9							
04	6990	X	5251	-0-	-1739 B	-712118	726	1	3693	3	Y	685	677	0			36
							78	4	754	9							
05	5115	X	8577	-0-	3462 B	-708656	1553	1	5928	3	Y	838	832	0			42
							174	4	922	9							
06	4950	X	11520	-0-	6570 B	-702086	2331	1	8189	3	Y	753	756	0			39
							172	4	828	9							
07	5425	X	11971	-0-	6546 B	-695540	2448	1	8349	3	Y	747	741	0			45
							352	4	822	9							
08	8587	X	9924	-0-	1337 B	-694203	1843	1	6839	3	Y	835	845	0			35
							323	4	919	9							
09	10650	X	5570	-0-	-5080 B	-694203	1039	1	3655	3	Y	639	644	0			30
							173	4	703	9							
10	11005	X	4405	-0-	-6600 B	-694203	793	1	2886	3	Y	635	640	0			25
							27	4	699	9							
11	10650	X	2554	-0-	-8096 B	-694203	484	1	1674	3	Y	338	342	0			21
							24	4	372	9							
12	11005	X	39	-0-	-10966 B	-694203	1	1	2	3	Y	33	52	0			2
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 69,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,884

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	41	-0-	10 B	-907787	23	1	5	4	Y	12	13	0			1
							13	9									
02	T. A.		88	-0-	88 B	-907699	43	1	9	4	Y	33	32	0			2
							36	9									
03	T. A.		80	-0-	80 B	-907619	2	1	9	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
04	T. A.		14	-0-	14 B	-907605	2	3	12	9	Y	11	13	0			1
05	T. A.		464	-0-	464 B	-907141	94	1	359	3	Y	-0-	1	0			-0-
							11	4									
06	0	X	1197	-0-	1197 B	-905944	261	1	917	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-905944					Y	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465 B	-905944					Y	-0-					-0-
09	1200	X	7	-0-	-1193 B	-905944	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	1240	X	36	-0-	-1204 B	-905944	1	1	4	3	Y	28	27	0			1
							31	9									
11	1200	X	63	-0-	-1137 B	-905944	2	1	7	3	Y	49	47	0			3
							54	9									
12	7	X	165	-0-	158 B	-905786	6	1	20	3	Y	125	120	0			8
							1	4	138	9							

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	408	-0-	346 B	-1103175	219	1	12	4	Y	161	165	0			8
							177	9									
02	841	N	862	-0-	21 B	-1103154	531	1	11	4	Y	291	285	0			14
							320	9									
03	744	N	191	-0-	-553 B	-1103154	3	1	17	3	Y	155	162	0			7
							171	9									
04	390	N	416	-0-	26 B	-1103128	6	1	46	3	Y	331	325	0			13
							364	9									
05	930	N	79	-0-	-851 B	-1103128	1	1	6	3	Y	65	76	0			2
							72	9									
06	180	N	359	-0-	179 B	-1102949	5	1	29	3	Y	295	284	0			13
							325	9									
07	434	N	65	-0-	-369 B	-1102949	1	1	5	3	Y	54	65	0			2
							59	9									
08	434	X	-0-	-0-	-434 B	-1102949					Y	-0-	2	0			-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420 B	-1102949					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372 B	-1102949					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360 B	-1102949					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62 B	-1102949					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	5731	-0-		2197	B	-714770	409	1	4455	3	Y	759	753	0			9
									32	4	835	9							
02	3306	X	1285	-0-		-2021	B	-714770	285	1	842	3	Y	138	145	0			2
									6	4	152	9							
03	4619	X	1247	-0-		-3372	B	-714770	89	1	715	3	Y	402	400	0			4
									1	4	442	9							
04	5550	X	123	-0-		-5427	B	-714770	11	1	109	3	Y	2	6	0			-0-
									1	4	2	9							
05	5735	X	5201	-0-		-534	B	-714770	312	1	3466	3	Y	1287	1274	0			13
									7	4	1416	9							
06	5550	X	11737	-0-		6187	B	-708583	735	1	8193	3	Y	2539	1113	0	1412	1	27
									16	4	2793	9							
07	1364	X	13711	-0-		12347	B	-696236	878	1	9452	3	Y	3061	3060	0			28
									14	4	3367	9							
08	5208	X	11350	-0-		6142	B	-690094	762	1	7853	3	Y	2466	2461	0			33
									22	4	2713	9							
09	11730	X	13077	-0-		1347	B	-688747	826	1	8863	3	Y	3069	3059	0			43
									12	4	3376	9							
10	12369	X	14300	-0-		1931	B	-686816	989	1	9737	3	Y	3230	3230	0			43
									21	4	3553	9							
11	11970	X	10843	-0-		-1127	B	-686816	765	1	7396	3	Y	2419	2430	0			32
									21	4	2661	9							
12	12369	X	480	-0-		-11889	B	-686816	40	1	409	3	Y	27	59	0			-0-
									1	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 89,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,399

CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	3969	-0-		2481	B	-367366	755	1	2923	3	Y	239	242	0			14
									28	4	263	9							
02	2436	X	2916	-0-		480	B	-366886	658	1	2111	3	Y	126	134	0			6
									8	4	139	9							
03	5270	X	2918	-0-		-2352	B	-366886	800	1	1992	3	Y	104	105	0			5
									12	4	114	9							
04	5100	X	3848	-0-		-1252	B	-366886	1232	1	2389	3	Y	173	169	0			9
									37	4	190	9							
05	5270	X	2313	-0-		-2957	B	-366886	655	1	1559	3	Y	80	86	0			3
									11	4	88	9							
06	3840	X	2025	-0-		-1815	B	-366886	572	1	1370	3	Y	69	68	0			4
									7	4	76	9							
07	3968	X	3303	-0-		-665	B	-366886	931	1	2259	3	Y	86	85	0			5
									18	4	95	9							
08	3968	X	5081	-0-		1113	B	-365773	1558	1	3430	3	Y	69	71	0			3
									17	4	76	9							
09	3840	X	722	-0-		-3118	B	-365773	200	1	430	3	Y	82	81	0			4
									2	4	90	9							
10	3317	X	536	-0-		-2781	B	-365773	141	1	320	3	Y	65	65	0			4
									3	4	72	9							
11	4920	X	381	-0-		-4539	B	-365773	93	1	205	3	Y	74	74	0			4
									2	4	81	9							
12	5084	X	125	-0-		-4959	B	-365773	29	1	61	3	Y	32	34	0			2
									35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1299	-0-		-1212	B	-121341	462	1	657	3	Y	149	151	0		9
									16	4	164	9						
02	2349	X	1645	-0-		-704	B	-121341	638	1	792	3	Y	189	189	0		9
									7	4	208	9						
03	2511	X	1554	-0-		-957	B	-121341	407	1	1013	3	Y	116	119	0		6
									6	4	128	9						
04	1950	X	1375	-0-		-575	B	-121341	446	1	866	3	Y	45	49	0		2
									13	4	50	9						
05	1953	X	1860	-0-		-93	B	-121341	520	1	1237	3	Y	85	83	0		4
									9	4	94	9						
06	1710	X	1945	-0-		235	B	-121106	534	1	1280	3	Y	114	112	0		6
									6	4	125	9						
07	1767	X	2279	-0-		512	B	-120594	602	1	1461	3	Y	185	181	0		10
									12	4	204	9						
08	1860	N	2259	-0-		399	B	-120195	625	1	1375	3	Y	229	228	0		11
									7	4	252	9						
09	1920	N	2148	-0-		228	B	-119967	609	1	1308	3	Y	205	205	0		11
									5	4	226	9						
10	2294	N	2120	-0-		-174	B	-119967	587	1	1335	3	Y	170	171	0		10
									11	4	187	9						
11	2190	N	2041	-0-		-149	B	-119967	578	1	1278	3	Y	159	160	0		9
									10	4	175	9						
12	2232	N	2427	-0-		195	B	-119772	710	1	1493	3	Y	196	194	0		11
									8	4	216	9						

TOTAL GAS PROD: 22,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5594	-0-		-1164	B	-515777	708	1	4285	3	Y	525	522	0		16
									23	4	578	9						
02	5307	X	1060	-0-		-4247	B	-515777	492	1	4	3	Y	506	506	0		16
									7	4	557	9						
03	5766	X	762	-0-		-5004	B	-515777	24	1	96	3	Y	584	584	0		16
									642	9								
04	5580	X	4107	-0-		-1473	B	-515777	753	1	2712	3	Y	549	549	0		16
									38	4	604	9						
05	5766	X	4600	-0-		-1166	B	-515777	835	1	2905	3	Y	761	751	0		26
									23	4	837	9						
06	5400	X	4453	-0-		-947	B	-515777	744	1	2811	3	Y	790	791	0		25
									29	4	869	9						
07	4247	X	4079	-0-		-168	B	-515777	877	1	2398	3	Y	707	703	0		29
									26	4	778	9						
08	4588	X	7515	-0-		2927	B	-512850	1568	1	5111	3	Y	730	728	0		31
									33	4	803	9						
09	4440	X	5809	-0-		1369	B	-511481	987	1	4020	3	Y	702	709	0		24
									30	4	772	9						
10	4588	X	4867	-0-		279	B	-511202	884	1	3192	3	Y	697	690	0		31
									24	4	767	9						
11	7260	X	3686	-0-		-3574	B	-511202	655	1	2466	3	Y	500	511	0		20
									15	4	550	9						
12	7502	X	2169	-0-		-5333	B	-511202	386	1	1405	3	Y	333	336	0		17
									12	4	366	9						

TOTAL GAS PROD: 48,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,384

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	644	-0-		-596	B	-1269934	249	1	10	4	Y	350	340	0		92
									385	9								
02	667	N	676	-0-		9	B	-1269925	238	1	2	3	Y	393	393	0		92
									4	4	432	9						
03	713	N	680	-0-		-33	B	-1269925	109	1	226	3	Y	312	320	0		84
									2	4	343	9						
04	630	N	374	-0-		-256	B	-1269925	56	1	133	3	Y	166	204	0		46
									2	4	183	9						
05	713	N	827	-0-		114	B	-1269811	116	1	386	3	Y	287	287	0		46
									9	4	316	9						
06	660	N	725	-0-		65	B	-1269746	134	1	304	3	Y	257	248	0		55
									4	4	283	9						
07	372	N	687	-0-		315	B	-1269431	115	1	296	3	Y	244	253	0		46
									8	4	268	9						
08	837	N	824	-0-		-13	B	-1269431	145	1	369	3	Y	274	266	0		54
									9	4	301	9						
09	720	N	964	-0-		244	B	-1269187	196	1	454	3	Y	275	267	0		62
									11	4	303	9						
10	682	N	1452	-0-		770	B	-1268417	341	1	764	3	Y	295	281	0		76
									22	4	325	9						
11	810	N	1011	-0-		201	B	-1268216	242	1	530	3	Y	204	246	0		34
									15	4	224	9						
12	992	N	1038	-0-		46	B	-1268170	264	1	502	3	Y	225	221	0		38
									24	4	248	9						

TOTAL GAS PROD: 9,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,282

EASLEY UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 293062 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68200	X	48450	-0-		-19750	B	-0-	3155	1	43359	3	Y	1640	1638	0		31
									132	4	1804	9						
02	41201	X	41201	-0-		-0-	B	-0-	2723	1	36682	3	Y	1555	1543	0		43
									85	4	1711	9						
03	40441	X	40441	-0-		-0-	B	-0-	5291	1	33400	3	Y	1418	1430	0		31
									190	4	1560	9						
04	35636	X	35636	-0-		-0-	B	-0-	4541	1	29326	3	Y	1225	1247	0		9
									421	4	1348	9						
05	38193	X	38193	-0-		-0-	B	-0-	4881	1	31933	3	Y	1178	1179	0		8
									83	4	1296	9						
06	8402	X	8402	-0-		-0-	B	-0-	1258	1	6792	3	Y	304	308	0		4
									18	4	334	9						
07	3875	X	-0-	-0-		-3875	B	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
08	17484	X	1760	-0-		-15724	B	-0-	216	1	1437	3	Y	95	94	0		1
									2	4	105	9						
09	16920	X	-0-	-0-		-16920	B	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
10	17484	X	7943	-0-		-9541	B	-0-	1107	1	6142	3	Y	616	607	0		9
									16	4	678	9						
11	33367	X	33367	-0-		-0-	B	-0-	4563	1	26834	3	Y	1710	1702	0		17
									89	4	1881	9						
12	30500	X	30500	-0-		-0-	B	-0-	3986	1	24727	3	Y	1574	1573	0		18
									56	4	1731	9						

TOTAL GAS PROD: 285,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,315

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALEXANDER 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	20805	-0-	-11714	B	-0-		1492	1	18848	3	Y	423	423	0			-0-
									465	9									
02	29000	X	21434	-0-	-7566	B	-0-		1535	1	17498	3	Y	2183	2183	0			-0-
									2401	9									
03	27838	X	20272	-0-	-7566	B	-0-		1521	1	16895	3	Y	1687	1687	0			-0-
									1856	9									
04	24180	X	18566	-0-	-5614	B	-0-		919	1	15747	3	Y	1727	1727	0			-0-
									1900	9									
05	21886	X	18433	-0-	-3453	B	-0-		915	1	15413	3	Y	1914	1914	0			-0-
									2105	9									
06	21180	X	16368	-0-	-4812	B	-0-		895	1	13804	3	Y	1517	1517	0			-0-
									1669	9									
07	21886	X	16449	-0-	-5437	B	-0-		942	1	13804	3	Y	1548	1548	0			-0-
									1703	9									
08	20026	X	15472	-0-	-4554	B	-0-		881	1	12167	3	Y	2204	2204	0			-0-
									2424	9									
09	18570	X	13554	-0-	-5016	B	-0-		800	1	11335	3	Y	1290	1290	0			-0-
									1419	9									
10	18445	X	13561	-0-	-4884	B	-0-		821	1	11169	3	Y	1428	1428	0			-0-
									1571	9									
*11	16620	X	15240	-0-	-1380	B	-0-		788	1	11146	3	Y	3005	3005	0			-0-
									3306	9									
12	16924	X	16924	-0-	-0-	B	-0-		835	1	11191	3	Y	4453	4453	0			-0-
									4898	9									

TOTAL GAS PROD: 207,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,379

ALEXANDER 01 AC WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	25852	-0-	-9767	B	-0-		1559	1	20937	3	Y	3051	3051	0			-0-
									3356	9									
02	31929	X	22308	-0-	-9621	B	-0-		1637	1	17642	3	Y	2754	2754	0			-0-
									3029	9									
03	31465	X	21831	-0-	-9634	B	-0-		1659	1	17545	3	Y	2388	2388	0			-0-
									2627	9									
04	26640	X	20286	-0-	-6354	B	-0-		998	1	17093	3	Y	1995	1995	0			-0-
									2195	9									
05	25017	X	19220	-0-	-5797	B	-0-		988	1	16635	3	Y	1452	1452	0			-0-
									1597	9									
06	24210	X	17688	-0-	-6522	B	-0-		985	1	15189	3	Y	1376	1376	0			-0-
									1514	9									
07	25017	X	17620	-0-	-7397	B	-0-		1001	1	14675	3	Y	1767	1767	0			-0-
									1944	9									
08	19468	X	17852	-0-	-1616	B	-0-		1033	1	14255	3	Y	2331	2331	0			-0-
									2564	9									
09	18840	X	16147	-0-	-2693	B	-0-		929	1	13161	3	Y	1870	1870	0			-0-
									2057	9									
10	19220	X	15727	-0-	-3493	B	-0-		936	1	12734	3	Y	1870	1870	0			-0-
									2057	9									
*11	17940	X	15290	-0-	-2650	B	-0-		876	1	12367	3	Y	1861	1861	0			-0-
									2047	9									
12	17856	X	15965	-0-	-1891	B	-0-		959	1	12807	3	Y	1999	1999	0			-0-
									2199	9									

TOTAL GAS PROD: 225,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,714

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 AC WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45012	X	16285	-0-	-28727 B	-0-	256	1	13280	3	Y	2499	2499	0			-0-
							2749	9									
02	35699	X	10573	-0-	-25126 B	-0-	195	1	8381	3	Y	1815	1815	0			-0-
							1997	9									
03	33108	X	8146	-0-	-24962 B	-0-	143	1	6189	3	Y	1649	1649	0			-0-
							1814	9									
04	26430	X	8525	-0-	-17905 B	-0-	149	1	6495	3	Y	1710	1710	0			-0-
							1881	9									
05	23498	X	7148	-0-	-16350 B	-0-	297	1	5579	3	Y	1156	1156	0			-0-
							1272	9									
06	15750	X	15524	-0-	-226 B	-0-	398	1	13404	3	Y	1565	1565	0			-0-
							1722	9									
07	24992	X	24992	-0-	-0- B	-0-	324	1	22230	3	Y	2216	2216	0			-0-
							2438	9									
08	23220	X	23220	-0-	-0- B	-0-	269	1	21002	3	Y	1772	1772	0			-0-
							1949	9									
09	23336	X	23336	-0-	-0- B	-0-	343	1	21204	3	Y	1626	1626	0			-0-
							1789	9									
10	24986	X	22484	-0-	-2502 B	-0-	367	1	20021	3	Y	1905	1905	0			-0-
							2096	9									
*11	24180	X	20496	-0-	-3684 B	-0-	370	1	18066	3	Y	1873	1873	0			-0-
							2060	9									
12	24986	X	18313	-0-	-6673 B	-0-	380	1	16298	3	Y	1486	1486	0			-0-
							1635	9									

TOTAL GAS PROD: 199,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,272

DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294336 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294576 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	16586	-0-	-9733 B	-0-	589	1	13669	3	Y	2116	2116	0	-0-
							2328	9							
02	19082	X	11260	-0-	-7822 B	-0-	399	1	8727	3	Y	1940	1940	0	-0-
							2134	9							
03	19127	X	1401	-0-	-17726 B	-0-	5	1	1153	3	Y	221	221	0	-0-
							243	9							
04	16050	X	4355	-0-	-11695 B	-0-	36	1	3604	3	Y	650	650	0	-0-
							715	9							
05	16585	X	9112	-0-	-7473 B	-0-	34	1	7540	3	Y	1398	1398	0	-0-
							1538	9							
06	16050	X	5949	-0-	-10101 B	-0-	17	1	4928	3	Y	913	913	0	-0-
							1004	9							
07	12059	X	4838	-0-	-7221 B	-0-	2735	3	2103	9	Y	1912	1912	0	-0-
08	15156	X	15156	-0-	-0- B	-0-	278	1	12945	3	Y	1757	1757	0	-0-
							1933	9							
09	12521	X	12521	-0-	-0- B	-0-	207	1	10981	3	Y	1212	1212	0	-0-
							1333	9							
10	11291	X	11291	-0-	-0- B	-0-	183	1	9616	3	Y	1356	1356	0	-0-
							1492	9							
*11	14670	X	10562	-0-	-4108 B	-0-	81	1	8974	3	Y	1370	1370	0	-0-
							1507	9							
12	15159	X	9097	-0-	-6062 B	-0-	85	1	8155	3	Y	779	779	0	-0-
							857	9							

TOTAL GAS PROD: 112,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,624

DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295788 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-ESSE UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212505	X	110348	-0-	-102157	B	-0-	980	1	100266	3	Y	7897	7889	0			92
								415	4	8687	9							
02	198795	X	97506	-0-	-101289	B	-0-	803	1	90240	3	Y	5762	5785	0			69
								125	4	6338	9							
03	212505	X	72361	-0-	-140144	B	-0-	3181	1	64230	3	Y	4387	4410	0			46
								124	4	4826	9							
04	192210	X	71335	-0-	-120875	B	-0-	6080	1	59921	3	Y	4310	4283	0			73
								593	4	4741	9							
05	148273	X	94043	-0-	-54230	B	-0-	7367	1	81739	3	Y	4337	4368	0			42
								166	4	4771	9							
06	106800	X	77498	-0-	-29302	B	-0-	6071	1	67628	3	Y	3332	1471	0	1867	1	36
								134	4	3665	9							
07	104222	X	82305	-0-	-21917	B	-0-	6670	1	71768	3	Y	3422	3426	0			32
								103	4	3764	9							
08	94054	X	75191	-0-	-18863	B	-0-	6317	1	65150	3	Y	3219	3208	0			43
								183	4	3541	9							
09	91020	X	66649	-0-	-24371	B	-0-	5440	1	58381	3	Y	2499	2507	0			35
								79	4	2749	9							
10	94054	X	60226	-0-	-33828	B	-0-	5306	1	52253	3	Y	2324	2328	0			31
								111	4	2556	9							
11	79650	X	67361	-0-	-12289	B	-0-	6042	1	58407	3	Y	2498	2496	0			33
								164	4	2748	9							
12	82305	X	54550	-0-	-27755	B	-0-	4607	1	47676	3	Y	1990	1993	0			30
								78	4	2189	9							

TOTAL GAS PROD: 929,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,977

KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
L.B. HAILEY AC WELL #: 2H RRCID -> 296238 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12005 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		33824	-0-	33824 B	33824	758	1	21492	3	Y	10241	10166	0	75
							309	4	11265	9					
05	SHUT IN		54938	-0-	54938 B	88762	1114	1	37864	3	Y	14419	14390	0	104
							99	4	15861	9					
06	SHUT IN		45358	-0-	45358 B	134120	975	1	32694	3	Y	10546	10512	0	138
							88	4	11601	9					
07	166742	X	32622	-0-	-134120 B	-0-	1053	1	24114	3	Y	6732	6825	0	45
							50	4	7405	9					
08	45208	X	45208	-0-	-0- B	-0-	4156	1	27653	3	Y	12140	12078	0	107
							45	4	13354	9					
09	65193	X	65193	-0-	-0- B	-0-	7231	1	42119	3	Y	14242	14134	0	215
							177	4	15666	9					
10	75771	X	75771	-0-	-0- B	-0-	9542	1	52945	3	Y	11952	12000	0	167
							137	4	13147	9					
11	62770	X	62770	-0-	-0- B	-0-	7597	1	44679	3	Y	9405	9479	0	93
							148	4	10346	9					
12	38266	X	38266	-0-	-0- B	-0-	4350	1	26987	3	Y	6244	6265	0	72
							61	4	6868	9					

TOTAL GAS PROD: 453,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,921

RESSMAN 01 AC WELL #: 12H RRCID -> 298246 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13734 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		4373	-0-	4373 B	4373	7	1	3750	3	Y	560	560	0	-0-
							616	9							
07	0		172142	-0-	172142 B	176515	184	1	146523	3	Y	23123	23123	0	-0-
							25435	9							
08	325558	X	149043	-0-	-176515 B	-0-	131	1	127189	3	Y	19748	19748	0	-0-
							21723	9							
09	150570	X	113924	-0-	-36646 B	-0-	514	1	97555	3	Y	14414	14414	0	-0-
							15855	9							
10	155589	X	94558	-0-	-61031 B	-0-	451	1	81492	3	Y	11468	11468	0	-0-
							12615	9							
*11	150570	X	72863	-0-	-77707 B	-0-	298	1	63501	3	Y	8240	8240	0	-0-
							9064	9							
12	155589	X	64387	-0-	-91202 B	-0-	271	1	55884	3	Y	7484	7484	0	-0-
							8232	9							

TOTAL GAS PROD: 671,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,037

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5679	X	5679	-0-	-0-	B	-0-	409	1	3961	3	Y	1040	1031	0			170
								165	4	1144	9							
02	5946	X	5946	-0-	-0-	B	-0-	469	1	4244	3	Y	1021	945	0			246
								110	4	1123	9							
03	6340	X	6340	-0-	-0-	B	-0-	541	1	4581	3	Y	1002	1133	0			115
								116	4	1102	9							
04	5490	X	3246	-0-	-2244	B	-0-	320	1	2630	3	Y	175	252	0			38
								103	4	193	9							
05	6355	X	2484	-0-	-3871	B	-0-	242	1	2131	3	Y	62	92	0			8
								43	4	68	9							
06	6150	X	2150	-0-	-4000	B	-0-	232	1	1800	3	Y	60	58	0			10
								47	4	5	5							
07	6355	X	2427	-0-	-3928	B	-0-	233	1	2136	3	Y	23	30	0			3
								33	4	25	9							
08	5784	X	5784	-0-	-0-	B	-0-	382	1	5240	3	Y	-0-	3	0			-0-
								110	4	52	5							
09	6946	X	6946	-0-	-0-	B	-0-	703	1	4282	3	Y	1651	1325	0			326
								101	4	44	5							
10	12030	X	12030	-0-	-0-	B	-0-	907	1	8884	3	Y	1409	1461	0			274
								384	4	305	5							
11	10890	X	10890	-0-	-0-	B	-0-	760	1	7866	3	Y	1388	1306	0			356
								260	4	477	5							
12	7953	X	7953	-0-	-0-	B	-0-	760	1	4601	3	Y	2069	1900	0			525
								69	4	247	5							

TOTAL GAS PROD: 71,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,900

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	8464	-0-	-2510	B	-0-	357 450	1 9	7657	3	Y	409	417	0			67
02	12789	X	8202	-0-	-4587	B	-0-	364 421	1 9	7417	3	Y	383	358	0			92
03	13671	X	9578	-0-	-4093	B	-0-	524 526	1 9	8528	3	Y	478	516	0			54
04	12780	X	5621	-0-	-7159	B	-0-	243 306	1 9	5072	3	Y	278	272	0			60
05	39689	X	39689	-0-	-0-	B	-0-	1548 3438	1 9	34703	3	Y	3125	2781	0			404
06	38365	X	38365	-0-	-0-	B	-0-	1399 3427	1 9	33539	3	Y	3115	3009	0			510
07	24683	X	24683	-0-	-0-	B	-0-	976 1497	1 9	22210	3	Y	1361	1686	0			185
08	39680	X	20116	-0-	-19564	B	-0-	999 1515	1 9	17602	3	Y	1377	1402	0			160
09	38400	X	15588	-0-	-22812	B	-0-	872 1146	1 9	13570	3	Y	1042	996	0			206
10	39680	X	14713	-0-	-24967	B	-0-	957 1238	1 9	12518	3	Y	1125	1112	0			219
11	38370	X	12959	-0-	-25411	B	-0-	740 772	1 9	11447	3	Y	702	741	0			180
12	24676	X	14653	-0-	-10023	B	-0-	928 1176	1 9	12549	3	Y	1069	978	0			271

TOTAL GAS PROD: 212,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,464

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

01	3625	X	3625	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2889	3	Y	400	419	0			65
								130	4	440	9							
02	4031	X	3480	-0-	-551	B	-0-	180	1	2765	3	Y	419	383	0			101
								74	4	461	9							
03	4309	X	4058	-0-	-251	B	-0-	180	1	3242	3	Y	506	549	0			58
								79	4	557	9							
04	4170	X	2312	-0-	-1858	B	-0-	83	1	1857	3	Y	205	219	0			44
								146	4	226	9							
05	4309	X	2439	-0-	-1870	B	-0-	46	1	2048	3	Y	278	287	0			35
								39	4	306	9							
06	3930	X	2792	-0-	-1138	B	-0-	59	1	2515	3	Y	141	153	0			23
								63	4	155	9							
07	4061	X	2828	-0-	-1233	B	-0-	68	1	2647	3	Y	54	70	0			7
								54	4	59	9							
08	4061	X	2250	-0-	-1811	B	-0-	52	1	2112	3	Y	41	43	0			5
								41	4	45	9							
09	2790	X	2448	-0-	-342	B	-0-	55	1	2237	3	Y	117	99	0			23
								27	4	129	9							
10	2883	X	2734	-0-	-149	B	-0-	59	1	2357	3	Y	263	235	0			51
								29	4	289	9							
11	3054	X	3054	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2439	3	Y	390	341	0			100
								83	4	429	9							
12	3804	X	3804	-0-	-0-	B	-0-	141	1	3041	3	Y	527	493	0			134
								42	4	580	9							

TOTAL GAS PROD: 35,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13771	X	13771	-0-	-0-	B	-0-	593 451	1 9	12727	3	Y	410	368	0			67
02	14384	X	14384	-0-	-0-	B	-0-	658 343	1 9	13383	3	Y	312	304	0			75
03	16428	X	16428	-0-	-0-	B	-0-	926 444	1 9	15058	3	Y	404	433	0			46
04	15125	X	15125	-0-	-0-	B	-0-	673 422	1 9	14030	3	Y	384	347	0			83
05	12099	X	12099	-0-	-0-	B	-0-	504 304	1 9	11291	3	Y	276	323	0			36
06	10810	X	10810	-0-	-0-	B	-0-	420 311	1 9	10079	3	Y	283	273	0			46
07	9765	X	9658	-0-	-107	B	-0-	396 257	1 9	9005	3	Y	234	248	0			32
08	16430	X	5334	-0-	-11096	B	-0-	278 160	1 9	4896	3	Y	145	160	0			17
09	15120	X	3926	-0-	-11194	B	-0-	228 151	1 9	3547	3	Y	137	127	0			27
10	12090	X	4410	-0-	-7680	B	-0-	301 177	1 9	3932	3	Y	161	157	0			31
11	10800	X	3588	-0-	-7212	B	-0-	210 130	1 9	3248	3	Y	118	119	0			30
12	9672	X	4621	-0-	-5051	B	-0-	305 195	1 9	4121	3	Y	177	162	0			45

TOTAL GAS PROD: 114,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,041

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	34	1	578	3	Y	97	93	0			16
							27	4	107	9							
02	870	N	669	-0-	-201 B	-0-	30	1	528	3	Y	87	82	0			21
							15	4	96	9							
03	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	34	1	558	3	Y	49	64	0			6
							29	4	54	9							
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	31702	X	31702	-0-	-0- B	-0-	1153	1	25417	3	Y	4148	3612	0			536
							569	4	4563	9							
06	18237	X	18237	-0-	-0- B	-0-	693	1	14947	3	Y	1933	2153	0			316
							428	4	43	5							
07	12749	X	12749	-0-	-0- B	-0-	512	1	10549	3	Y	1371	1500	0			187
							180	4	1508	9							
08	26505	X	10865	-0-	-15640 B	-0-	430	1	8858	3	Y	1169	1220	0			136
							205	4	86	5							
09	25650	X	9200	-0-	-16450 B	-0-	399	1	7444	3	Y	984	925	0			195
							195	4	80	5							
10	26505	X	9858	-0-	-16647 B	-0-	375	1	7604	3	Y	1079	1064	0			210
							371	4	321	5							
11	18240	X	8744	-0-	-9496 B	-0-	391	1	6680	3	Y	922	896	0			236
							244	4	415	5							
12	12741	X	8554	-0-	-4187 B	-0-	423	1	6665	3	Y	893	903	0			226
							110	4	374	5							

TOTAL GAS PROD: 111,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,732

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	12507	-0-	-4233 B	-0-	542	1	11631	3	Y	304	287	0			50
							334	9									
02	14645	X	11579	-0-	-3066 B	-0-	528	1	10739	3	Y	284	265	0			69
							312	9									
03	15655	X	10252	-0-	-5403 B	-0-	582	1	9470	3	Y	182	230	0			21
							200	9									
04	18351	X	18351	-0-	-0- B	-0-	821	1	17108	3	Y	384	322	0			83
							422	9									
05	12524	X	6314	-0-	-6210 B	-0-	266	1	5957	3	Y	83	155	0			11
							91	9									
06	12090	X	3664	-0-	-8426 B	-0-	143	1	3432	3	Y	81	79	0			13
							89	9									
07	15655	X	3446	-0-	-12209 B	-0-	141	1	3215	3	Y	82	84	0			11
							90	9									
08	18972	X	2930	-0-	-16042 B	-0-	154	1	2710	3	Y	60	64	0			7
							66	9									
09	18360	X	2730	-0-	-15630 B	-0-	159	1	2468	3	Y	94	82	0			19
							103	9									
10	6324	X	3257	-0-	-3067 B	-0-	221	1	2887	3	Y	135	128	0			26
							149	9									
11	3660	X	3454	-0-	-206 B	-0-	202	1	3128	3	Y	113	110	0			29
							124	9									
12	3441	X	3254	-0-	-187 B	-0-	214	1	2897	3	Y	130	126	0			33
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 81,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8208	-0-	-317 B	-0-	387	1	6847	3	Y	769	783	0			126
							128	4	846	9							
02	8073	X	8073	-0-	-0- B	-0-	435	1	6751	3	Y	737	685	0			178
							76	4	811	9							
03	8530	X	8530	-0-	-0- B	-0-	395	1	7191	3	Y	790	878	0			90
							75	4	869	9							
04	6990	X	5808	-0-	-1182 B	-0-	211	1	4884	3	Y	515	494	0			111
							146	4	567	9							
05	7223	X	5953	-0-	-1270 B	-0-	120	1	5320	3	Y	431	484	0			58
							39	4	474	9							
06	6990	X	6227	-0-	-763 B	-0-	129	1	5576	3	Y	426	414	0			70
							53	4	469	9							
07	7223	X	6734	-0-	-489 B	-0-	193	1	5820	3	Y	570	562	0			78
							94	4	627	9							
08	8525	X	6659	-0-	-1866 B	-0-	287	1	5683	3	Y	580	591	0			67
							51	4	638	9							
09	6240	X	6166	-0-	-74 B	-0-	286	1	5179	3	Y	587	538	0			116
							55	4	646	9							
10	6727	X	6350	-0-	-377 B	-0-	296	1	5351	3	Y	585	587	0			114
							59	4	644	9							
11	6510	X	6177	-0-	-333 B	-0-	224	1	5310	3	Y	547	521	0			140
							41	4	602	9							
12	6727	X	6418	-0-	-309 B	-0-	257	1	5551	3	Y	524	531	0			133
							34	4	576	9							

TOTAL GAS PROD: 81,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,061

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19575

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 294839 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294870 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 294957 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295212 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295485 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13484 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46066	X	23097	-0-	-22969	B	-0-	1129	1	19572	3	Y	1599	1617	0			261
								637	4	1759	9							
02	29203	X	9699	-0-	-19504	B	-0-	546	1	8321	3	Y	609	723	0			147
								162	4	670	9							
03	31217	X	19203	-0-	-12014	B	-0-	942	1	16854	3	Y	1006	1039	0			114
								300	4	1107	9							
04	26640	X	14522	-0-	-12118	B	-0-	543	1	12168	3	Y	1036	927	0			223
								671	4	1140	9							
05	27528	X	9393	-0-	-18135	B	-0-	180	1	7890	3	Y	1104	1187	0			140
								109	4	1214	9							
06	22350	X	10800	-0-	-11550	B	-0-	215	1	9136	3	Y	1167	1116	0			191
								165	4	1284	9							
07	19220	X	12233	-0-	-6987	B	-0-	349	1	10358	3	Y	1201	1228	0			164
								205	4	1321	9							
08	19189	X	14182	-0-	-5007	B	-0-	618	1	12041	3	Y	1218	1241	0			141
								183	4	1340	9							
09	14520	X	14362	-0-	-158	B	-0-	693	1	12337	3	Y	1012	953	0			200
								219	4	1113	9							
10	16743	X	16743	-0-	-0-	B	-0-	810	1	14432	3	Y	1128	1108	0			220
								260	4	1241	9							
11	15207	X	15207	-0-	-0-	B	-0-	568	1	13288	3	Y	1073	1018	0			275
								171	4	1180	9							
12	16040	X	16040	-0-	-0-	B	-0-	658	1	14049	3	Y	1084	1084	0			275
								141	4	1192	9							

TOTAL GAS PROD: 175,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,237

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295507 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295510 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295708 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295761 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296213 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296633 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13683 - 23068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296780 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296793 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 296967 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 297006 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGOT-EYHORN (SA) G6 WELL #: G 6H RRCID -> 298419 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.14010 - 21667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 298459 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 298492 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 298531 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13449 - 20491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	B	-0-						N	-0-					173
02	4263	X	2805	-0-	-1458	B	-0-		114	1	2489	3	N	184	357	1			-0-
									202	9									
03	14004	X	14004	-0-	-0-	B	-0-		459	1	11830	3	N	1559	1129	1			430
									1715	9									
04	4273	X	4273	-0-	-0-	B	-0-		174	1	3667	3	N	393	388	1			435
									432	9									
05	12161	X	12161	-0-	-0-	B	-0-		519	1	10198	3	N	1313	1560	1			188
									1444	9									
06	13560	X	8451	-0-	-5109	B	-0-		414	1	7060	3	N	888	958	1			118
									977	9									
07	14012	X	6916	-0-	-7096	B	-0-		450	1	5555	3	N	828	791	1			155
									911	9									
08	14012	X	8033	-0-	-5979	B	-0-		521	1	6717	3	N	723	603	1			275
									795	9									
09	11760	X	5320	-0-	-6440	B	-0-		444	1	4168	3	N	644	571	1			348
									708	9									
10	12152	X	4444	-0-	-7708	B	-0-		432	1	3389	3	N	566	749	1			165
									623	9									
11	8460	X	210	-0-	-8250	B	-0-		210	1			N	-0-					165
12	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	B	-0-						N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 66,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,098

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EVX OPERATING LLC 101131
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY 085408
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 14358 - 19109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5068	-0-	-636		-0-	64	1	5004	3	N	-0-					70
02	5974	X	5974	-0-	-0-		-0-	80	1	5727	3	N	-0-					70
								167	4									
03	6732	X	6732	-0-	-0-		-0-	96	1	6636	3	N	-0-					70
04	7372	X	7372	-0-	-0-		-0-	107	1	7265	3	N	-0-					70
05	6386	X	5089	-0-	-1297		-0-	74	1	5015	3	N	-0-					70
06	6510	X	4360	-0-	-2150		-0-	57	1	4303	3	N	-0-					70
07	7223	X	5537	-0-	-1686		-0-	76	1	5461	3	N	-0-					70
08	7223	X	3855	-0-	-3368		-0-	58	1	3797	3	N	-0-					70
09	6990	X	-0-	-0-	-6990		-0-					N	-0-					70
10	6811	X	6811	-0-	-0-		-0-	111	1	6599	3	N	-0-					70
								101	4									
*11	6282	X	6282	-0-	-0-		-0-	100	1	6182	3	N	-0-					70
12	5755	X	5755	-0-	-0-		-0-	96	1	5659	3	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 62,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24183	X	24183	-0-	-0-	-0-	298	1	23885	3	N	-0-					157
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	120	1	8669	3	N	-0-					157
03	10106	X	8324	-0-	-1782	-0-	118	1	8206	3	N	-0-					157
04	12690	X	8920	-0-	-3770	-0-	130	1	8790	3	N	-0-					157
05	13113	X	9375	-0-	-3738	-0-	135	1	9240	3	N	-0-					157
06	12690	X	9475	-0-	-3215	-0-	124	1	9351	3	N	-0-					157
07	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	134	1	9653	3	N	-0-					157
08	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	157	1	10408	3	N	-0-					157
09	9480	X	1048	-0-	-8432	-0-	16	1	1032	3	N	-0-					157
10	9796	X	18	-0-	-9778	-0-	18	3			N	-0-					157
*11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					157
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 90,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	591	-0-	-246	-0-	474	3	117	9	Y	106	104	1			8
02	522	N	454	-0-	-68	-0-	391	3	63	9	Y	57	62	1			3
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	597	3	79	9	Y	72	73	1			2
04	540	N	265	-0-	-275	-0-	213	3	52	9	Y	47	46	1			3
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	810	3	109	9	Y	99	99	1			3
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	634	3	84	9	Y	76	73	1			6
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	720	3	1	4	Y	68	70	1			4
							75	9									
08	930	X	693	-0-	-237	-0-	610	3	83	9	Y	75	75	1			4
09	900	X	747	-0-	-153	-0-	677	3	70	9	Y	64	64	1			4
10	930	X	412	-0-	-518	-0-	329	3	83	9	Y	75	76	1			3
11	780	X	556	-0-	-224	-0-	391	3	165	9	Y	150	135	1			18
12	806	X	789	-0-	-17	-0-	590	3	199	9	Y	181	187	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	29	30	0			5
							8	4	32	9							
02	1044	N	623	-0-	-421	-0-	26	1	575	3	Y	16	17	0			4
							4	4	18	9							
03	837	N	591	-0-	-246	-0-	30	1	533	3	Y	23	24	0			3
							3	4	25	9							
04	690	N	482	-0-	-208	-0-	18	1	436	3	Y	22	20	0			5
							4	4	24	9							
05	651	N	103	-0-	-548	-0-	2	1	101	3	Y	-0-	5	0			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4841	3	1	4	Y	95	93	1			5
							105	9									
02	4698	X	4323	-0-	-375	-0-	4227	3	1	4	Y	86	88	1			3
							95	9									
03	5022	X	4761	-0-	-261	-0-	4655	3	1	4	Y	95	95	1			3
							105	9									
04	4860	X	2677	-0-	-2183	-0-	2599	3	5	4	Y	66	63	1			6
							73	9									
05	4960	X	3822	-0-	-1138	-0-	3731	3	1	4	Y	82	84	1			4
							90	9									
06	4800	X	2998	-0-	-1802	-0-	2930	3	68	9	Y	62	61	1			5
07	4774	X	3158	-0-	-1616	-0-	3096	3	3	4	Y	54	53	1			6
							59	9									
08	4774	X	2807	-0-	-1967	-0-	2740	3	1	4	Y	60	61	1			5
							66	9									
09	3690	X	3392	-0-	-298	-0-	3329	3	2	4	Y	55	53	1			7
							61	9									
10	3813	X	2037	-0-	-1776	-0-	1970	3	2	4	Y	59	63	1			3
							65	9									
11	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2491	3	1	4	Y	71	65	1			9
							78	9									
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3609	3	1	4	Y	80	83	1			6
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 41,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	560	3	130	9	Y	118	116	1			6
02	1653	X	183	-0-	-1470	-0-	38	3	145	9	Y	132	134	1			4
03	1767	X	214	-0-	-1553	-0-	63	3	151	9	Y	137	137	1			4
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	115	105	1			14
05	1705	X	787	-0-	-918	-0-	593	3	194	9	Y	176	179	1			11
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3360	3	135	9	Y	123	123	1			11
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2693	3	2	4	Y	99	91	1			19
							109	9									
08	775	X	435	-0-	-340	-0-	295	3	140	9	Y	127	127	1			19
09	3510	X	394	-0-	-3116	-0-	263	3	131	9	Y	119	116	1			22
10	3627	X	306	-0-	-3321	-0-	210	3	96	9	Y	87	103	1			6
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2849	3	50	9	Y	45	41	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5750	-0-	-2372	-0-	5633	3	1	4	Y	105	105	1			5
							116	9									
02	5423	X	5246	-0-	-177	-0-	5134	3	1	4	Y	101	102	1			4
							111	9									
03	8060	X	5827	-0-	-2233	-0-	5704	3	1	4	Y	111	112	1			3
							122	9									
04	7800	X	4966	-0-	-2834	-0-	4858	3	10	4	Y	89	83	1			9
							98	9									
05	8060	X	6337	-0-	-1723	-0-	6206	3	1	4	Y	118	121	1			6
							130	9									
06	5640	X	4649	-0-	-991	-0-	4560	3	89	9	Y	81	80	1			7
07	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	5412	3	4	4	Y	70	67	1			10
							77	9									
08	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7010	3	2	4	Y	88	87	1			11
							97	9									
09	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8273	3	4	4	Y	132	118	1			25
							145	9									
10	6324	X	4352	-0-	-1972	-0-	4273	3	4	4	Y	68	89	1			4
							75	9									
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	8711	X	5319	-0-	-3392	-0-	5222	3	1	4	Y	87	80	1			7
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 63,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	573	-0-	-388	-0-	478	3	95	9	Y	86	84	1			5
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1022	3	91	9	Y	83	85	1			3
03	992	N	580	-0-	-412	-0-	519	3	61	9	Y	55	56	1			2
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1861	3	4	4	Y	114	102	1			14
							125	9									
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2078	3	227	9	Y	206	207	1			13
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2313	3	197	9	Y	179	176	1			16
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2069	3	2	4	Y	117	109	1			24
							129	9									
08	2294	X	2212	-0-	-82	-0-	2032	3	1	4	Y	163	160	1			27
							179	9									
09	2520	X	1955	-0-	-565	-0-	1794	3	1	4	Y	145	144	1			28
							160	9									
10	2604	X	486	-0-	-2118	-0-	390	3	96	9	Y	87	109	1			6
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	1410	3	113	9	Y	103	94	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	784	-0-	-2316	946	730	3	54	9	Y	49	60	1			61
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					Y	41	54	1			48
03	5270	X	98	-0-	-5172	-0-	1	3	97	9	Y	88	122	1			14
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	14					28
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	25					53
06	750	X	98	-0-	-652	-0-	2	3	96	9	Y	87	79	1			61
07	93	X	74	-0-	-19	-0-	10	3	64	9	Y	58	62	1			57
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	64	1			48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	63	1			17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					64
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	14	1			18

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	1736	-0-	-4185	-0-	1682	3	54	9	Y	49	60	1			61
02	2436	X	1739	-0-	-697	-0-	1694	3	45	9	Y	41	54	1			48
03	2604	X	1863	-0-	-741	-0-	1766	3	97	9	Y	88	122	1			14
04	2520	X	526	-0-	-1994	-0-	511	3	15	9	Y	14					28
05	2604	X	43	-0-	-2561	-0-	41	3	2	9	Y	2					30
06	1800	X	1591	-0-	-209	-0-	1495	3	96	9	Y	87	56	1			61
07	1860	X	1291	-0-	-569	-0-	1229	3	62	9	Y	56	62	1			55
08	1860	X	388	-0-	-1472	-0-	332	3	56	9	Y	51	61	1			45
09	1590	X	133	-0-	-1457	-0-	99	3	34	9	Y	31	59	1			17
10	1643	X	307	-0-	-1336	-0-	255	3	52	9	Y	47					64
11	1590	X	316	-0-	-1274	-0-	255	3	61	9	Y	55	63	1			56
12	1302	X	763	-0-	-539	-0-	678	3	85	9	Y	77	88	1			45

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2772	-0-	-328	608	2718	3	54	9	Y	49	60	1			61
02	3017	X	2409	-0-	-608	-0-	2364	3	45	9	Y	41	54	1			48
03	4030	X	2363	-0-	-1667	-0-	2266	3	97	9	Y	88	122	1			14
04	3900	X	628	-0-	-3272	-0-	613	3	15	9	Y	14					28
05	4030	X	295	-0-	-3735	-0-	293	3	2	9	Y	2					30
06	2670	X	2235	-0-	-435	-0-	2139	3	96	9	Y	87	56	1			61
07	2573	X	1255	-0-	-1318	-0-	1191	3	64	9	Y	58	62	1			57
08	2356	X	1610	-0-	-746	-0-	1551	3	59	9	Y	54	63	1			48
09	2250	N	798	-0-	-1452	-0-	763	3	35	9	Y	32	63	1			17
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1543	3	52	9	Y	47					64
11	1560	N	1128	-0-	-432	-0-	1063	3	65	9	Y	59	63	1			60
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	891	3	85	9	Y	77	92	1			45

TOTAL GAS PROD: 18,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		245	-0-	245	534	245	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		198	-0-	198	732	198	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		111	-0-	111	843	111	3			Y	-0-					-0-
06	853	X	10	-0-	-843	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4835	3	8	4	Y	45	13	1			50
							50	9									
02	7511	X	5756	-0-	-1755	-0-	5721	3	3	4	Y	29	55	1			24
							32	9									
03	8029	X	4097	-0-	-3932	-0-	4067	3	10	4	Y	18	12	1			30
							20	9									
04	7770	X	2596	-0-	-5174	-0-	2565	3	2	4	Y	26	7	1			49
							29	9									
05	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	30	52	1			27
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	24	42	1			9
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	25					34
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					34
09	2610	X	9	-0-	-2601	-0-	9	3			Y	-0-					34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	73	1			37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	91	1			40
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	35	61	1			14

TOTAL GAS PROD: 17,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3185	3	6	4	Y	40	8	1			48
							44	9									
02	2465	X	2290	-0-	-175	-0-	2268	3	1	4	Y	19	48	1			19
							21	9									
03	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2284	3	6	4	Y	15	6	1			28
							17	9									
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2788	3	2	4	Y	26	5	1			49
							29	9									
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3848	3	12	4	Y	52	67	1			34
							57	9									
06	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4235	3	8	4	Y	55	72	1			17
							61	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3281	3	34	9	Y	31	4	1			44
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	1	8	1			37
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					37
10	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10129	3	4	4	Y	228	190	1			75
							251	9									
11	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12150	3	53	4	Y	396	353	1			118
							436	9									
12	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7337	3	31	4	Y	291	324	1			85
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 52,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	30					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	41	1			17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					25
04	T. A.		27	-0-	27	27	5	3	22	9	Y	20					45
05	T. A.		41	-0-	41	68	9	3	32	9	Y	29	47	1			27
06	T. A.		32	-0-	32	100	2	3	30	9	Y	27	44	1			10
07	165	X	65	-0-	-100	-0-	14	3	51	9	Y	46					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					56
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	120	118	1			58
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	231	190	1			99
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	9	3	215	9	Y	195	216	1			78

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4417					Y	-0-					174
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4417					Y	-0-					174
03	T. A.		1872	-0-	1872	6289	1792	3	4	4	Y	69	191	1			52
							76	9									
04	9239	X	2950	-0-	-6289	-0-	2790	3	2	4	Y	144	4	1			192
							158	9									
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2890	3	9	4	Y	180	206	1			166
							198	9									
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1794	3	3	4	Y	53	15	1			204
							58	9									
07	3038	X	1898	-0-	-1140	-0-	1770	3	128	9	Y	116	191	1			129
08	3100	X	1682	-0-	-1418	-0-	1558	3	124	9	Y	113	4	1			238
09	3000	X	2209	-0-	-791	-0-	2065	3	1	4	Y	130	209	1			159
							143	9									
10	3100	X	1772	-0-	-1328	-0-	1647	3	1	4	Y	113	204	1			68
							124	9									
11	1860	X	1396	-0-	-464	-0-	1255	3	5	4	Y	124	18	1			174
							136	9									
12	2294	X	1975	-0-	-319	-0-	1827	3	8	4	Y	127	214	1			87
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 20,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,169

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

01	15033	X	4355	-0-	-10678	-0-	4300	3	7	4	Y	44	11	1			50
							48	9									
02	4727	X	3282	-0-	-1445	-0-	3256	3	2	4	Y	22	51	1			21
							24	9									
03	5053	X	3378	-0-	-1675	-0-	3352	3	8	4	Y	16	8	1			29
							18	9									
04	4890	X	3326	-0-	-1564	-0-	3294	3	2	4	Y	27	6	1			50
							30	9									
05	5053	X	1511	-0-	-3542	-0-	1464	3	4	4	Y	39	59	1			30
							43	9									
06	4200	X	2716	-0-	-1484	-0-	2661	3	5	4	Y	45	60	1			15
							50	9									
07	3503	X	2137	-0-	-1366	-0-	2100	3	37	9	Y	34	3	1			46
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	1	5	1			42
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					42
10	2697	X	163	-0-	-2534	-0-	63	3	100	9	Y	91	89	1			44
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	95	98	1			41
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	54	73	1			22

TOTAL GAS PROD: 20,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	T. A.		6	-0-	6	9	6	3		Y	-0-			-0-
04		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		29	-0-	29	29	29	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
12	T. A.		15	-0-	15	44	15	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	1479	-0-	-2706	-0-	1391	3	88	9	Y	80	14	1			195
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1096	3	53	9	Y	48	189	1			54
03	1116	X	949	-0-	-167	-0-	901	3	48	9	Y	44	9	1			89
04	1290	X	717	-0-	-573	-0-	680	3	1	4	Y	33	4	1			118
							36	9									
05	1240	N	411	-0-	-829	-0-	394	3	17	9	Y	15	4	1			129
06	930	N	182	-0-	-748	-0-	161	3	21	9	Y	19	1	1			147
07	744	N	317	-0-	-427	-0-	300	3	17	9	Y	15	1	1			161
08	961	X	224	-0-	-737	-0-	223	3	1	9	Y	1	1	1			161
09	720	X	227	-0-	-493	-0-	226	3	1	9	Y	1	1	1			161
10	403	X	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			161
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					161
12	310	X	301	-0-	-9	-0-	272	3	29	9	Y	26	152	1			35

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BUCHHORN WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	76	1	13087	3	N	449	415	1			232
							23	4	494	9							
02	12035	X	10401	-0-	-1634	-0-	36	1	10012	3	N	316	401	1			147
							5	4	348	9							
03	12865	X	10883	-0-	-1982	-0-	28	1	10432	3	N	361	400	1			108
							26	4	397	9							
04	12450	X	10899	-0-	-1551	-0-	40	1	10452	3	N	364	208	1			264
							7	4	400	9							
05	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	142	1	12251	3	N	444	635	1			73
							37	4	488	9							
06	12450	X	10781	-0-	-1669	-0-	123	1	10286	3	N	321	265	1			129
							19	4	353	9							
07	11253	X	9941	-0-	-1312	-0-	113	1	9499	3	N	299	198	1			230
							329	9									
08	12865	X	9716	-0-	-3149	-0-	111	1	9244	3	N	326	398	1			158
							2	4	359	9							
09	12450	X	11916	-0-	-534	-0-	116	1	11353	3	N	402	487	1			73
							5	4	442	9							
10	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	129	1	14988	3	N	464	346	1			191
							6	4	510	9							
11	10770	X	9977	-0-	-793	-0-	122	1	9356	3	N	416	524	1			83
							41	4	458	9							
12	12307	X	9660	-0-	-2647	-0-	129	1	9012	3	N	437	316	1			204
							38	4	481	9							

TOTAL GAS PROD: 136,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,599

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BUCHHORN WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	43	3	11	9	N	10					219
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	60	X	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					219
05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	81	1	6983	3	N	93	27	1			285
							21	4	102	9							
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	89	1	7403	3	N	83	239	1			129
							13	4	91	9							
07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	82	1	6898	3	N	142	47	1			224
							156	9									
08	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	97	1	8064	3	N	172	205	1			191
							2	4	189	9							
09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	85	1	8379	3	N	209	275	1			125
							4	4	230	9							
10	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	98	1	11235	3	N	269	299	1			95
							5	4	296	9							
11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	102	1	7745	3	N	255	114	1			236
							34	4	281	9							
12	8990	X	8157	-0-	-833	-0-	110	1	7724	3	N	264	286	1			214
							33	4	290	9							

TOTAL GAS PROD: 66,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

BUCHHORN WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	50	1	8666	3	N	302	402	1			106
							15	4	332	9							
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	24	1	6594	3	N	212	209	1			109
							3	4	233	9							
03	11625	X	7190	-0-	-4435	-0-	19	1	6950	3	N	185	203	1			91
							17	4	204	9							
04	11250	X	6178	-0-	-5072	-0-	23	1	5960	3	N	174	194	1			71
							4	4	191	9							
05	11625	X	5791	-0-	-5834	-0-	64	1	5476	3	N	214	221	1			64
							16	4	235	9							
06	8760	X	4839	-0-	-3921	-0-	55	1	4576	3	N	182	34	1			212
							8	4	200	9							
07	7316	X	4844	-0-	-2472	-0-	55	1	4644	3	N	132	153	1			191
							145	9									
08	7192	X	5074	-0-	-2118	-0-	58	1	4872	3	N	130	195	1			126
							1	4	143	9							
09	6180	X	5127	-0-	-1053	-0-	50	1	4900	3	N	159	51	1			234
							2	4	175	9							
10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	60	1	6946	3	N	188	263	1			159
							3	4	207	9							
11	4920	X	4834	-0-	-86	-0-	60	1	4554	3	N	182	67	1			274
							20	4	200	9							
12	5301	X	4705	-0-	-596	-0-	63	1	4425	3	N	180	420	1			34
							19	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 71,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HICKORY C WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250604	X	148469	-0-		-102135		-0-	142493	3	245	4	Y	5210	4888	1		544
									5731	9								
02	234436	X	109862	-0-		-124574		-0-	105539	3	53	4	Y	3882	4162	1		264
									4270	9								
03	250604	X	89656	-0-		-160948		-0-	86079	3	212	4	Y	3059	3149	1		174
									3365	9								
04	242520	X	60599	-0-		-181921		-0-	58259	3	37	4	Y	2094	2004	1		264
									2303	9								
05	185287	X	67690	-0-		-117597		-0-	65322	3	195	4	Y	1975	2050	1		189
									2173	9								
06	143670	X	34309	-0-		-109361		-0-	33303	3	60	4	Y	860	926	1		123
									946	9								
07	117428	X	41345	-0-		-76083		-0-	40091	3	1254	9	Y	1140	1144	1		119
08	83731	X	53662	-0-		-30069		-0-	51965	3	12	4	Y	1532	1452	1		199
									1685	9								
09	65520	X	60712	-0-		-4808		-0-	58912	3	27	4	Y	1612	1636	1		175
									1773	9								
10	67704	X	56649	-0-		-11055		-0-	55068	3	23	4	Y	1416	1377	1		214
									1558	9								
11	51930	X	47728	-0-		-4202		-0-	46220	3	202	4	Y	1187	1306	1		95
									1306	9								
12	62744	X	44993	-0-		-17751		-0-	43547	3	186	4	Y	1145	1129	1		111
									1260	9								

TOTAL GAS PROD: 815,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,112

HICKORY A WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279837	X	177388	-0-		-102449		-0-	171128	3	294	4	Y	5424	5061	1		601
									5966	9								
02	261783	X	151475	-0-		-110308		-0-	146273	3	73	4	Y	4663	4927	1		337
									5129	9								
03	279837	X	137295	-0-		-142542		-0-	132798	3	327	4	Y	3791	3891	1		237
									4170	9								
04	270810	X	102008	-0-		-168802		-0-	98844	3	62	4	Y	2820	2673	1		384
									3102	9								
05	216132	X	103864	-0-		-112268		-0-	100865	3	301	4	Y	2453	2570	1		267
									2698	9								
06	171660	X	51636	-0-		-120024		-0-	50369	3	90	4	Y	1070	1175	1		162
									1177	9								
07	161913	X	64300	-0-		-97613		-0-	61971	3	2329	9	Y	2117	2084	1		195
08	119660	X	65868	-0-		-53792		-0-	64017	3	15	4	Y	1669	1627	1		237
									1836	9								
09	102000	X	78554	-0-		-23446		-0-	76484	3	36	4	Y	1849	1876	1		210
									2034	9								
10	103850	X	74628	-0-		-29222		-0-	72455	3	30	4	Y	1948	1864	1		294
									2143	9								
11	70392	X	70392	-0-		-0-		-0-	68156	3	301	4	Y	1759	1912	1		141
									1935	9								
12	81158	X	61887	-0-		-19271		-0-	60094	3	256	4	Y	1397	1407	1		131
									1537	9								

TOTAL GAS PROD: 1,139,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,960

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HICKORY B WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278752	X	132163	-0-	-146589	-0-	126427	3	217	4	Y	5017	4726	1	508
							5519	9							
02	260768	X	105565	-0-	-155203	-0-	101378	3	51	4	Y	3760	4013	1	255
							4136	9							
03	278752	X	81738	-0-	-197014	-0-	78393	3	193	4	Y	2865	2959	1	161
							3152	9							
04	269760	X	72361	-0-	-197399	-0-	69780	3	44	4	Y	2306	2169	1	298
							2537	9							
05	170717	X	73382	-0-	-97335	-0-	71115	3	213	4	Y	1867	1971	1	194
							2054	9							
06	127890	X	35059	-0-	-92831	-0-	33950	3	61	4	Y	953	1014	1	133
							1048	9							
07	112840	X	60729	-0-	-52111	-0-	58926	3	1803	9	Y	1639	1609	1	163
08	81747	X	41493	-0-	-40254	-0-	39838	3	9	4	Y	1496	1494	1	165
							1646	9							
09	72360	X	52826	-0-	-19534	-0-	50975	3	24	4	Y	1661	1656	1	170
							1827	9							
10	73377	X	55263	-0-	-18114	-0-	53865	3	22	4	Y	1251	1232	1	189
							1376	9							
11	58770	X	46686	-0-	-12084	-0-	45169	3	197	4	Y	1200	1295	1	94
							1320	9							
12	60729	X	41585	-0-	-19144	-0-	40150	3	171	4	Y	1149	1129	1	114
							1264	9							

TOTAL GAS PROD: 798,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,164

PECAN A WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		197896	-0-	197896	638063	187208	3	38	4	Y	9682	9551	1	648
							10650	9							
02	796205	X	158142	-0-	-638063	-0-	150370	3	21	4	Y	7046	7356	1	338
							7751	9							
03	213466	X	155001	-0-	-58465	-0-	148529	3	18	4	Y	5867	6036	1	169
							6454	9							
04	206580	X	106857	-0-	-99723	-0-	101863	3	212	4	Y	4347	4200	1	316
							4782	9							
05	213466	X	115821	-0-	-97645	-0-	111659	3	22	4	Y	3764	3941	1	139
							4140	9							
06	206580	X	45426	-0-	-161154	-0-	43660	3	1766	9	Y	1605	1621	1	123
07	169043	X	72900	-0-	-96143	-0-	69519	3	56	4	Y	3023	2921	1	225
							3325	9							
08	155000	X	68908	-0-	-86092	-0-	66043	3	18	4	Y	2588	2640	1	173
							2847	9							
09	112080	X	62339	-0-	-49741	-0-	59649	3	31	4	Y	2417	2397	1	193
							2659	9							
10	115816	X	58906	-0-	-56910	-0-	56513	3	52	4	Y	2128	2228	1	93
							2341	9							
11	70560	X	60348	-0-	-10212	-0-	58039	3	29	4	Y	2073	1916	1	250
							2280	9							
12	72912	X	54980	-0-	-17932	-0-	52709	3	9	4	Y	2056	2157	1	149
							2262	9							

TOTAL GAS PROD: 1,157,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,596

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
PECAN B WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		203732	-0-	203732	644369	196771	3	40	4	Y	6292	6226	1	391
							6921	9							
02	813820	X	169451	-0-	-644369	-0-	163840	3	22	4	Y	5081	5246	1	226
							5589	9							
03	200322	X	153690	-0-	-46632	-0-	148571	3	17	4	Y	4638	4730	1	134
							5102	9							
04	193860	X	120703	-0-	-73157	-0-	116714	3	242	4	Y	3406	3268	1	272
							3747	9							
05	200322	X	114569	-0-	-85753	-0-	111071	3	22	4	Y	3160	3308	1	124
							3476	9							
06	193860	X	49045	-0-	-144815	-0-	47604	3	1441	9	Y	1310	1331	1	103
07	181133	X	80368	-0-	-100765	-0-	77719	3	63	4	Y	2351	2259	1	195
							2586	9							
08	153698	X	66922	-0-	-86776	-0-	64943	3	18	4	Y	1783	1841	1	137
							1961	9							
09	120690	X	62626	-0-	-58064	-0-	60939	3	31	4	Y	1505	1496	1	146
							1656	9							
10	114576	X	59749	-0-	-54827	-0-	58210	3	54	4	Y	1350	1430	1	66
							1485	9							
11	77790	X	68159	-0-	-9631	-0-	66582	3	33	4	Y	1404	1297	1	173
							1544	9							
12	80383	X	64234	-0-	-16149	-0-	63121	3	11	4	Y	1002	1096	1	79
							1102	9							

TOTAL GAS PROD: 1,213,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,282

PECAN C WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		169966	-0-	169966	599890	163914	3	33	4	Y	5472	5453	1	343
							6019	9							
02	775126	X	175236	-0-	-599890	-0-	169007	3	23	4	Y	5642	5730	1	255
							6206	9							
03	171134	X	171134	-0-	-0-	-0-	165205	3	19	4	Y	5373	5473	1	155
							5910	9							
04	134957	X	134957	-0-	-0-	-0-	130232	3	271	4	Y	4049	3886	1	318
							4454	9							
05	148863	X	148863	-0-	-0-	-0-	144403	3	28	4	Y	4029	4187	1	160
							4432	9							
06	72267	X	72267	-0-	-0-	-0-	70389	3	1878	9	Y	1707	1732	1	135
07	98810	X	98810	-0-	-0-	-0-	95585	3	77	4	Y	2862	2758	1	239
							3148	9							
08	96760	X	96760	-0-	-0-	-0-	94041	3	26	4	Y	2448	2494	1	193
							2693	9							
09	79366	X	79366	-0-	-0-	-0-	76950	3	39	4	Y	2161	2156	1	198
							2377	9							
10	72812	X	72812	-0-	-0-	-0-	70670	3	66	4	Y	1887	1996	1	89
							2076	9							
11	83261	X	83261	-0-	-0-	-0-	81390	3	41	4	Y	1664	1548	1	205
							1830	9							
12	72587	X	72587	-0-	-0-	-0-	70593	3	12	4	Y	1802	1872	1	135
							1982	9							

TOTAL GAS PROD: 1,376,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,096

BALSA B WELL #: 2H RRCID -> 298516 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 14448 PERF.13882 - 20787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		94683	-0-	94683	94683	88878	3	5805	9	Y	5277	5152	1	125
10	0		74638	-0-	74638	169321	70033	3	4605	9	Y	4186	4208	1	103
11	0		103441	-0-	103441	272762	96973	3	6468	9	Y	5880	5737	1	246
*12	370599	X	97837	-0-	-272762	-0-	91041	3	6796	9	Y	6178	6201	1	223

TOTAL GAS PROD: 370,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,521

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BALSA C WELL #: 3H RRCID -> 298517 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 14383 PERF.13764 - 20569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		53701	-0-	53701	53701	51988	3	1713	9	Y	1557	1500	1			57
10	0		173289	-0-	173289	226990	169084	3	4205	9	Y	3823	3769	1			111
11	0		170927	-0-	170927	397917	166729	3	4198	9	Y	3816	3736	1			191
12	561970	X	164053	-0-	-397917	-0-	159312	3	4741	9	Y	4310	4325	1			176

TOTAL GAS PROD: 561,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,506

KIRI B WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1147	-0-	1147	1147	1113	3	34	9	Y	31					31
09	0		120047	-0-	120047	121194	111310	3	8737	9	Y	7943	7804	1			170
10	0		160449	-0-	160449	281643	150256	3	10193	9	Y	9266	9208	1			228
11	0		156664	-0-	156664	438307	147522	3	9142	9	Y	8311	8186	1			353
*12	580373	X	142066	-0-	-438307	-0-	132878	3	9188	9	Y	8353	8402	1			304

TOTAL GAS PROD: 580,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,904

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE UNIT ABC WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	840						N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

01	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	1171 4083	1 9	20189	3	N	3712	3596	1			392
02	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	789 3424	1 9	18502	3	N	3113	3043	1			462
03	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	940 3001	1 9	15905	3	N	2728	2883	1			307
04	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	698 2608	1 9	13422	3	N	2371	2335	1			343
05	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	802 2516	1 9	13354	3	N	2287	2281	1			349
06	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	1113 2199	1 9	11911	3	N	1999	2166	1			182
07	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	840 1811	1 9	10738	3	N	1646	1614	1			214
08	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	1475 1894	1 9	9379	3	N	1722	1769	1			167
09	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1199 1726	1 9	8160	3	N	1569	1631	1			105
*10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	306 1625	1 9	9467	3	N	1477	1386	1			196
*11	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1065 1477	1 9	6739	3	N	1343	1203	1			336
12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	1158 1532	1 9	6888	3	N	1393	1436	1			293

TOTAL GAS PROD: 184,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,360

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	130	1	7009	3	N	1148	1324	1			437
							1263	9									
02	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	4	1	7003	3	N	1318	1502	1			253
							1450	9									
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	1	1	6760	3	N	1294	1118	1			429
							1423	9									
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7	1	6411	3	N	1066	1104	1			391
							1173	9									
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	326	1	4330	3	N	830	892	1			329
							913	9									
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	220	1	5491	3	N	1014	1089	1			254
							1115	9									
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	409	1	3841	3	N	787	744	1			297
							866	9									
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	316	1	3528	3	N	786	899	1			184
							865	9									
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	57	1	2853	3	N	503	527	1			160
							553	9									
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	7	1	772	3	N	115					275
							127	9									
11	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1782	3	174	9	N	158	178	1			255
12	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					255

TOTAL GAS PROD: 61,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,019

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	354 714	1 9	5505	3	N	649	726	1			88
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	1168 444	1 9	4546	3	N	404	370	1			122
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	2					124
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	3					127
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	3316 796	1 9	3422	3	N	724	717	1			134
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	3849 663	1 9	2290	3	N	603	555	1			182
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	4045 526	1 9	2234	3	N	478	525	1			135
08	7161	X	4294	-0-	-2867	-0-	4006	1	288	9	N	262	354	1			43
09	6930	X	4150	-0-	-2780	-0-	3915	1	235	9	N	214	182	1			75
*10	7161	X	6068	-0-	-1093	-0-	4212 641	1 9	1215	3	N	583	542	1			116
11	6810	X	4048	-0-	-2762	-0-	3771	1	277	9	N	252	343	1			25
12	6820	X	4571	-0-	-2249	-0-	4130	1	441	9	N	401	368	1			58

TOTAL GAS PROD: 57,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,575

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	105	1	1108	3	N	304	180	1	270
							334	9							
02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	29	1	1632	3	N	390	517	1	143
							429	9							
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	21	1	772	3	N	278	177	1	244
							306	9							
04	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	13	1	1306	3	N	308	355	1	197
							339	9							
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	73	1	1948	3	N	357	355	1	199
							393	9							
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1509	3	N	252	335	1	116
							277	9							
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	211	1	548	3	N	119			235
							131	9							
*08	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	172	1	11576	3	N	3874	3681	1	428
							4261	9							
*09	27211	X	27211	-0-	-0-	-0-	358	1	20324	3	N	5935	6049	1	314
							6529	9							
*10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	338	1	421	3	N	309	365	1	258
							340	9							
*11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	402	1	216	9	N	196	180	1	274
12	555	X	555	-0-	-0-	-0-	430	1	125	9	N	114	165	1	223

TOTAL GAS PROD: 57,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,436

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	9	N	162	160	1			106
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	6	1	614	3	N	156	161	1			101
							172	9									
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	18	1	1396	3	N	163	185	1			79
							179	9									
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	53	1	358	3	N	38					117
							42	9									
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	220	3	76	9	N	69					186
06	337	X	337	-0-	-0-	-0-	318	1	19	9	N	17					203
07	379	X	379	-0-	-0-	-0-	300	1	27	3	N	47	176	1			74
							52	9									
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	1			N	-0-					74
09	525	X	525	-0-	-0-	-0-	501	1	24	9	N	22	1	8			95
10	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-					95
*11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					95
*12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	591	1	1	9	N	1	1	8			95

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15339	-0-	-998	-0-	143	1	11651	3	N	3223	2715	1			611
							3545	9									
02	14674	X	8964	-0-	-5710	-0-	20	1	7042	3	N	1729	1824	1			516
							1902	9									
03	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	4	1	14210	3	N	3233	3402	1			347
							3556	9									
04	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	12612	3	2630	9	N	2391	2500	1			238
05	15345	X	11868	-0-	-3477	-0-	9722	3	2146	9	N	1951	1942	1			247
06	17190	X	14013	-0-	-3177	-0-	11686	3	2327	9	N	2115	1973	1			389
07	17763	X	12673	-0-	-5090	-0-	10507	3	2166	9	N	1969	2155	1			203
08	17763	X	11981	-0-	-5782	-0-	421	1	9478	3	N	1893	1957	1			139
							2082	9									
09	15240	X	6529	-0-	-8711	-0-	343	1	5164	3	N	929	1012	1			56
							1022	9									
*10	14477	X	13354	-0-	-1123	-0-	424	1	10520	3	N	2191	1954	1			293
							2410	9									
*11	14010	X	8791	-0-	-5219	-0-	423	1	6610	3	N	1598	1653	1			238
							1758	9									
12	12679	X	7682	-0-	-4997	-0-	434	1	5854	3	N	1267	1471	1			34
							1394	9									

TOTAL GAS PROD: 144,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,489

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	497	1	2757	3	N	429	429	0			-0-
							472	9									
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	458	1	1025	3	N	334	334	0			-0-
							367	9									
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	605	1	808	3	N	337	337	0			-0-
							371	9									
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	571	1	1344	3	N	340	340	0			-0-
							374	9									
05	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	584	1	986	3	N	340	340	0			-0-
							374	9									
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	516	1	856	3	N	319	319	0			-0-
							351	9									
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	406	1	1	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	440	1	1512	3	N	386	386	0			-0-
							425	9									
09	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
*11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
12	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2078	3	392	9	N	356	359	1			321
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	38	1	1929	3	N	375	368	1			328
							413	9									
03	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	105	1	1772	3	N	348	357	1			319
							383	9									
04	2400	N	2280	-0-	-120	-0-	6	1	1915	3	N	326	360	1			285
							359	9									
05	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	1944	3	355	9	N	323	334	1			274
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	42	1	1857	3	N	331	358	1			247
							364	9									
07	2356	N	747	-0-	-1609	-0-	92	1	538	3	N	106					353
							117	9									
08	2294	N	1779	-0-	-515	-0-	1144	1	364	3	N	246	355	1			244
							271	9									
09	2250	N	1946	-0-	-304	-0-	1703	1	243	9	N	221	178	1			287
*10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1223	1	25	3	N	245	346	1			186
							270	9									
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1823	1	326	9	N	296	180	1			302
12	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	1			N	-0-					302

TOTAL GAS PROD: 24,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,173

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	654	1	34	9	N	31					64
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	278	1	10	9	N	9					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3474	-0-	-1827	-0-	84	1	2558	3	N	756	756	0			-0-
							832	9									
02	4640	X	3342	-0-	-1298	-0-	161	1	2367	3	N	740	740	0			-0-
							814	9									
03	4123	X	1489	-0-	-2634	-0-	86	1	1135	3	N	244	244	0			-0-
							268	9									
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	211	1	3395	3	N	875	875	0			-0-
							963	9									
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	208	1	3089	3	N	784	784	0			-0-
							862	9									
06	3450	X	1801	-0-	-1649	-0-	74	1	1399	3	N	298	298	0			-0-
							328	9									
07	4712	X	142	-0-	-4570	-0-	27	1	103	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
08	4712	X	1223	-0-	-3489	-0-	896	3	327	9	N	297	297	0			-0-
09	4560	X	613	-0-	-3947	-0-	436	3	177	9	N	161	161	0			-0-
10	4154	X	24	-0-	-4130	-0-	2	3	22	9	N	20	20	0			-0-
*11	1800	X	76	-0-	-1724	-0-	8	3	68	9	N	62	62	0			-0-
12	1209	X	85	-0-	-1124	-0-	9	3	76	9	N	69	69	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,317

YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	238	1	1450	3	N	326	362	1			113
							359	9									
02	1189	N	1046	-0-	-143	-0-	175	1	632	3	N	217	161	1			169
							239	9									
03	1643	N	906	-0-	-737	-0-	193	1	474	3	N	217	186	1			200
							239	9									
04	1980	N	1432	-0-	-548	-0-	180	1	947	3	N	277	363	1			114
							305	9									
05	1116	N	592	-0-	-524	-0-	513	1	79	9	N	72					186
06	870	N	833	-0-	-37	-0-	524	1	309	9	N	281	359	1			108
*07	1488	N	550	-0-	-938	-0-	298	1	120	3	N	120	177	1			51
							132	9									
*08	589	N	414	-0-	-175	-0-	136	1	209	3	N	63					114
							69	9									
*09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					114
*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					114
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8			114
*12	3100	N	19863	-0-	16763	16763	184	1	14327	3	N	4865	4797	0	5	8	177
							5352	9									

TOTAL GAS PROD: 27,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,439

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71135	X	71135	-0-	-0-	-0-	474	1	68077	3	N	2349	581	0	2070	1	192
							2584	9									
02	54812	X	54812	-0-	-0-	-0-	412	1	52340	3	N	1873	1878	0	166	1	21
							2060	9									
03	63037	X	63037	-0-	-0-	-0-	393	1	60353	3	N	2083	2031	0			73
							2291	9									
04	68846	X	68846	-0-	-0-	-0-	369	1	66342	3	N	1941	1816	1			198
							2135	9									
05	66180	X	66180	-0-	-0-	-0-	334	1	63899	3	N	1770	1825	1			143
							1947	9									
06	62424	X	62424	-0-	-0-	-0-	217	1	60468	3	N	1581	1459	1			265
							1739	9									
07	60817	X	60817	-0-	-0-	-0-	260	1	58915	3	N	1493	1615	1			143
							1642	9									
08	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	628	1	20338	3	N	658	723	1			78
							724	9									
09	42714	X	42714	-0-	-0-	-0-	857	1	40467	3	N	1264	1256	1			86
							1390	9									
*10	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	553	1	29698	3	N	987	902	1			171
							1086	9									
*11	56391	X	56391	-0-	-0-	-0-	684	1	54209	3	N	1362	1457	1			76
							1498	9									
12	61686	X	61686	-0-	-0-	-0-	667	1	59550	3	N	1335	1294	1			117
							1469	9									

TOTAL GAS PROD: 661,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,696

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	251	1	1189	3	N	295	355	1			133
							325	9									
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	197	1	1126	3	N	261	185	1			209
							287	9									
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	154	1	1172	3	N	274	351	1			132
							301	9									
04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	314	1	642	3	N	201	181	1			152
							221	9									
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	242	1	1275	3	N	322	370	1			104
							354	9									
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	267	1	1126	3	N	300	181	1			223
							330	9									
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	247	1	1025	3	N	258	367	1			114
							284	9									
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	357	1	952	3	N	265	186	1			193
							292	9									
09	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	540	1	718	3	N	292	376	1			109
							321	9									
*10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	462	1	419	3	N	203	184	1			128
							223	9									
*11	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	421	1	918	3	N	253	181	1			200
							278	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 17,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3292	-0-	-1296	-0-	282	1	2328	3	N	620	615	0			44
							682	9									
02	4292	X	3687	-0-	-605	-0-	125	1	2861	3	N	637	635	0			46
							701	9									
03	4092	X	4027	-0-	-65	-0-	124	1	3229	3	N	613	609	0			50
							674	9									
04	3690	X	2690	-0-	-1000	-0-	204	1	2032	3	N	413	463	0			-0-
							454	9									
05	3937	X	47	-0-	-3890	-0-	47	1			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	44					44
08	4030	X	38	-0-	-3992	-0-	38	1			N	-0-					44
09	69239	X	69239	-0-	-0-	-0-	554	1	49993	3	N	16993	16969	0	15	8	53
							18692	9									
*10	89091	X	89091	-0-	-0-	-0-	546	1	65749	3	N	20724	20710	0	12	8	55
							22796	9									
*11	94334	X	94334	-0-	-0-	-0-	478	1	69969	3	N	21715	21707	0	7	8	56
							23887	9									
*12	103036	X	103036	-0-	-0-	-0-	335	1	78599	3	N	21911	21886	0	12	8	69
							24102	9									

TOTAL GAS PROD: 369,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,670

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1825	-0-	-1182	-0-	149	1	1427	3	N	226	370	1			216
							249	9									
02	2813	X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-					216
03	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	21	1	2292	3	N	426	367	1			275
							469	9									
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1	1	3598	3	N	683	706	1			252
							751	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	1	1	3109	3	N	571	721	1			102
							628	9									
06	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	398	1	1708	3	N	402	374	1			130
							442	9									
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	589	1	1958	3	N	487	372	1			245
							536	9									
08	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	559	1	1843	3	N	424	547	1			122
							466	9									
09	2910	X	1161	-0-	-1749	-0-	470	1	463	3	N	207	176	1			153
							228	9									
*10	3007	X	810	-0-	-2197	-0-	481	1	144	3	N	168	182	1			139
							185	9									
*11	2910	X	1008	-0-	-1902	-0-	408	1	369	3	N	210	188	1			161
							231	9									
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 24,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,804

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2457	-0-	-1883	-0-	2226	3	231	9	N	210	185	1			178
02	5249	X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-					178
03	5611	X	3415	-0-	-2196	-0-	3315	3	100	9	N	91	186	1			83
04	5430	X	351	-0-	-5079	-0-	351	3			N	-0-					83
05	2449	X	142	-0-	-2307	-0-	24	3	118	9	N	107					190
06	3300	X	358	-0-	-2942	-0-	345	3	13	9	N	12					202
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			123
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	547	1	8398	3	N	1317	1317	0			32
							1449	9									
02	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	444	1	11984	3	N	1681	1681	0			32
							1849	9									
03	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	441	1	13684	3	N	1720	1720	0			32
							1892	9									
04	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	433	1	12450	3	N	1549	1549	0			32
							1704	9									
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	426	1	11018	3	N	1378	1378	0			32
							1516	9									
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	411	1	1	3	N	40	40	0			32
							44	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	241	1	4850	3	N	710	710	0			32
							781	9									
*08	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	113	1	3028	3	N	432	464	0			-0-
							475	9									
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,827

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3352	-0-	-151	-0-		241	1	2847	3	N	240	348	1			247
								264	9									
02	2929	X	2862	-0-	-67	-0-		211	1	2416	3	N	214					461
								235	9									
03	3131	X	2827	-0-	-304	-0-		173	1	2590	3	N	58	176	1			343
								64	9									
04	3240	X	2445	-0-	-795	-0-		202	1	1968	3	N	250	188	1			405
								275	9									
05	3348	X	3051	-0-	-297	-0-		220	1	2613	3	N	198	187	1			416
								218	9									
06	3240	X	2018	-0-	-1222	-0-		142	1	1737	3	N	126	187	1			355
								139	9									
07	3069	X	2784	-0-	-285	-0-		250	1	2327	3	N	188	187	1			356
								207	9									
08	3038	X	2826	-0-	-212	-0-		627	1	2004	3	N	177	360	1			173
								195	9									
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-						N	-0-					173
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-					173
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-						N	-0-					173
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-						N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 22,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,451

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-		87	1	2840	3	N	300					340
								330	9									
02	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-		101	1	9996	3	N	1356	1390	1			306
								1492	9									
03	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-		91	1	9339	3	N	1208	1262	1			252
								1329	9									
04	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-		120	1	6862	3	N	842	736	1			358
								926	9									
05	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-		253	1	8533	3	N	1007	1084	1			281
								1108	9									
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-		318	1	3331	3	N	365	532	1			114
								402	9									
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-		139	1	183	3	N	49					163
								54	9									
08	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-		65	1	4435	3	N	575	648	1			90
								633	9									
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-		166	1	3961	3	N	517	358	1			249
								569	9									
*10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-		456	1	1045	3	N	350	364	1	3	8	232
								385	9									
*11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-		551	1	830	3	N	198	179	1	1	8	250
								218	9									
*12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-		423	1	886	3	N	132	371	1	1	8	10
								145	9									

TOTAL GAS PROD: 62,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,899

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	807	1	3	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
02	1015	N	543	-0-	-472	-0-	325	1	75	3	N	130	130	0			-0-
							143	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	318	1	661	3	N	337	337	0			-0-
							371	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	344	1	231	3	N	256	256	0			-0-
							282	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	457	1	1255	3	N	410	410	0			-0-
							451	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	380	1	640	3	N	276	276	0			-0-
							304	9									
07	899	N	330	-0-	-569	-0-	103	1	137	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
08	1085	N	957	-0-	-128	-0-	45	1	677	3	N	214	214	0			-0-
							235	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	181	1	1018	3	N	427	427	0			-0-
							470	9									
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	195	1	914	3	N	331	331	0			-0-
							364	9									
*11	930	N	885	-0-	-45	-0-	55	1	571	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
12	1085	N	140	-0-	-945	-0-	111	3	29	9	N	26	26	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,757

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	130	1	2001	3	N	441	367	1			175
							485	9									
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	3	1	2146	3	N	382	339	1			218
							420	9									
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	1	1	2111	3	N	403	337	1			284
							443	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2381	3	458	9	N	416	547	1			153
05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2278	3	341	9	N	310	365	1			98
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	80	1	2054	3	N	309	177	1			230
							340	9									
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	299	1	529	3	N	113	162	1			181
							124	9									
08	386	X	386	-0-	-0-	-0-	108	3	278	9	N	253	179	1			255
09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	809	3	151	9	N	137	187	1			205
*10	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	N	454	365	1			294
							499	9									
*11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1	1	1615	3	N	-0-					294
12	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1650	3	331	9	N	301	559	1			36

TOTAL GAS PROD: 23,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,519

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	1413	3	902	9	N	820	805	0			187
04	3000	N	5996	-0-	2996	2996	3961	3	2035	9	N	1850	1788	0	186	1	63
05	3100	N	15257	-0-	12157	15153	12041	3	3216	9	N	2924	955	0	1971	1	61
06	3000	N	10265	-0-	7265	22418	7755	3	2510	9	N	2282	2150	1			193
07	30717	X	8299	-0-	-22418	-0-	6456	3	1843	9	N	1675	1802	1			66
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	5387	3	1885	9	N	1714	1624	1			156
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	2627	3	1253	9	N	1139	286	0	925	1	84
*10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	5254	3	1656	9	N	1505	1480	1			109
*11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	4201	3	1252	9	N	1138	1091	1			156
12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9425	3	644	9	N	585	736	1			5

TOTAL GAS PROD: 75,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,632

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	3395	3	585	9	N	532	529	1			262
02	3799	X	1905	-0-	-1894	-0-	1615	3	290	9	N	264	184	1			342
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4033	3	937	9	N	852	868	1			326
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3658	3	785	9	N	714	733	1			307
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	3805	3	662	9	N	602	519	1			390
06	3930	X	3041	-0-	-889	-0-	2579	3	462	9	N	420	558	1			252
07	4061	X	401	-0-	-3660	-0-	378	3	23	9	N	21					273
08	4061	X	17	-0-	-4044	-0-	17	1			N	-0-					273
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	10	1	3896	3	N	639	558	1			354
							703	9									
*10	4061	X	3775	-0-	-286	-0-	3155	3	620	9	N	564	370	1			548
*11	3030	X	1703	-0-	-1327	-0-	37	1	1352	3	N	285	370	1			463
							314	9									
12	4061	X	1981	-0-	-2080	-0-	10	1	1675	3	N	269	375	1			357
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 35,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,162

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	99	1			116
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40779	X	40779	-0-	-0-	-0-	107	1	39471	3	N	1092	1097	1			434
							1201	9									
02	44339	X	44339	-0-	-0-	-0-	379	1	42303	3	N	1506	1422	1			518
							1657	9									
03	40401	X	40401	-0-	-0-	-0-	389	1	38384	3	N	1480	1636	1			362
							1628	9									
04	34269	X	34269	-0-	-0-	-0-	346	1	32568	3	N	1232	1107	1			487
							1355	9									
05	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	549	1	29014	3	N	1085	1272	1			300
							1194	9									
06	28842	X	28842	-0-	-0-	-0-	592	1	27098	3	N	1047	890	1			457
							1152	9									
07	28636	X	28636	-0-	-0-	-0-	573	1	27048	3	N	923	1093	1			287
							1015	9									
08	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	138	1	7879	3	N	314	467	1			134
							345	9									
09	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	123	1	11315	3	N	435	344	1			225
							479	9									
*10	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	248	1	17923	3	N	628	549	1			304
							691	9									
*11	31781	X	31781	-0-	-0-	-0-	436	1	30252	3	N	994	1073	1			225
							1093	9									
12	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	333	1	18232	3	N	34					259
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 337,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,770

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	122	-0-	-901	-0-	121	1	1	9	N	1	181	1			45
02	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23516	3	121	9	N	110					155
03	83732	X	83732	-0-	-0-	-0-	83288	3	444	9	N	404	366	1			193
04	58258	X	58258	-0-	-0-	-0-	57657	3	601	9	N	546	546	0			193
05	62748	X	62748	-0-	-0-	-0-	175	1	61993	3	N	527	527	0			193
							580	9									
06	51727	X	51727	-0-	-0-	-0-	205	1	51167	3	N	323	323	0			193
							355	9									
07	49510	X	49510	-0-	-0-	-0-	49411	3	99	9	N	90	30	0	177	1	76
08	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	12	1	16826	3	N	123	165	1			34
							135	9									
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					34
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					34
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 346,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,124

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	1			Y	-0-					147
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	152	1			-0-
03	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	2	1	216	3	Y	1329	1329	0			-0-
							1462	9									
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	10	-0-	-1610	-0-	1	1	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
09	639	X	639	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	515	515	0			-0-
							567	9									
*10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	Y	1015	1015	0			-0-
							1117	9									
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3716	-0-	-1368	-0-	203	1	3236	3	N	252	367	1			354
							277	9									
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	87	1	4099	3	N	150	180	1			324
							165	9									
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	20					344
04	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	4	1	2940	3	N	408	183	1			569
							449	9									
05	3968	X	1768	-0-	-2200	-0-	2	1	1483	3	N	257					826
							283	9									
06	3600	X	2683	-0-	-917	-0-	237	1	2026	3	N	382	883	1			325
							420	9									
07	4650	X	1215	-0-	-3435	-0-	275	1	739	3	N	183	339	1			169
							201	9									
08	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	464	1	1978	3	N	347	355	1			161
							382	9									
09	3390	X	2474	-0-	-916	-0-	473	1	1582	3	N	381	359	1			183
							419	9									
*10	2759	X	2318	-0-	-441	-0-	582	1	1341	3	N	359	361	1			181
							395	9									
*11	2730	X	2477	-0-	-253	-0-	550	1	1514	3	N	375	367	1			189
							413	9									
12	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	590	1	1382	3	N	365	369	1			185
							402	9									

TOTAL GAS PROD: 29,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,479

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	5	1	3911	3	N	225	191	1			278
							248	9									
02	4466	X	3673	-0-	-793	-0-	135	1	3464	3	N	67	179	1			166
							74	9									
03	4774	X	4133	-0-	-641	-0-	213	1	3527	3	N	357	350	1			173
							393	9									
04	4620	X	4080	-0-	-540	-0-	157	1	3732	3	N	174	184	1			163
							191	9									
05	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	202	1	4051	3	N	284	173	1			274
							312	9									
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	296	1	3623	3	N	214	185	1			303
							235	9									
07	4216	X	254	-0-	-3962	-0-	252	1	2	9	N	2					305
08	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	306	1	3655	3	N	367	349	1			323
							404	9									
09	4410	X	2189	-0-	-2221	-0-	384	1	1686	3	N	108	187	1			244
							119	9									
*10	4557	X	3551	-0-	-1006	-0-	436	1	2981	3	N	122	186	1			180
							134	9									
*11	4230	X	2626	-0-	-1604	-0-	262	1	2242	3	N	111					291
							122	9									
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 37,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	3000	N	5118	-0-	2118	2118	32	1	4565	3	N	474					560
							521	9									
07	2118	N	-0-	-0-	-2118	-0-					N	162					722
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					727
09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-	353	1			374
*10	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	323	1	1493	3	N	89					463
							98	9									
*11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	450	1	348	3	N	100	178	1			385
							110	9									
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	170	1	82	3	N	59					444
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 10,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1156	-0-	-1789	-0-	113	1	989	3	N	49					262
							54	9									
02	3277	X	1723	-0-	-1554	-0-	343	1	1354	3	N	24	186	1			100
							26	9									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	553	1	3008	3	N	183	188	1			95
							201	9									
04	3390	X	3340	-0-	-50	-0-	465	1	2875	3	N	-0-					95
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	693	1	2492	3	N	241	184	1			152
							265	9									
06	3450	X	1388	-0-	-2062	-0-	485	1	853	3	N	45					197
							50	9									
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1					198
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					198
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					198
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	150	1			48
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					48
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					56

TOTAL GAS PROD: 14,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	208	-0-	-71	-0-	208	1			N	-0-					169
02	348	X	4	-0-	-344	-0-	4	1			N	-0-					169
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					169
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					169
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					169
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					169
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					269
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					269
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36610	X	36610	-0-	-0-	-0-	284	1	31968	3	N	3962	979	0	3353	1	194
							4358	9									
02	35563	X	35563	-0-	-0-	-0-	283	1	31476	3	N	3458	3458	0			194
							3804	9									
03	39533	X	39533	-0-	-0-	-0-	300	1	35375	3	N	3507	3507	0			194
							3858	9									
04	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	247	1	27809	3	N	2952	3072	1			74
							3247	9									
05	26325	X	26325	-0-	-0-	-0-	246	1	23366	3	N	2466	229	0	2140	1	171
							2713	9									
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	211	1	8567	3	N	1195	15	0	1070	1	281
							1315	9									
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	17	1	39	3	N	17	181	1			117
							19	9									
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					117
09	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	222	1	4659	3	N	894	899	1			112
							983	9									
*10	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	31	1	12834	3	N	2060	1881	1			291
							2266	9									
*11	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	68	1	12550	3	N	2459	2533	1			217
							2705	9									
12	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	197	1	17096	3	N	2000	2189	1			28
							2200	9									

TOTAL GAS PROD: 235,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,970

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
03	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	18	1	2407	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	136	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	1	3	39	9	N	35	35	0			-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	22	3	34	9	N	31	31	0			-0-
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	83	1	51	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	212	1	8	9	N	7	7	0			-0-
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	98	1	78	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	172	1	2	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
*11	201	X	201	-0-	-0-	-0-	62	1	116	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	320	320	0			-0-
							352	9									
02	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	283	283	0			-0-
							311	9									
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	46624	-0-	-0-	-0-	342	1	44443	3	N	1672	1679	1			162
							1839	9									
02	53527	X	53527	-0-	-0-	-0-	334	1	51930	3	N	1148	1099	1			211
							1263	9									
03	51965	X	51965	-0-	-0-	-0-	319	1	50368	3	N	1162	1251	1			122
							1278	9									
04	45765	X	45765	-0-	-0-	-0-	231	1	44372	3	N	1056	908	1			270
							1162	9									
05	42226	X	42226	-0-	-0-	-0-	80	1	41078	3	N	971	1076	1			165
							1068	9									
06	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	23363	3	733	9	N	666	725	1			106
07	43573	X	43573	-0-	-0-	-0-	542	1	41853	3	N	1071	905	1			272
							1178	9									
08	35638	X	35638	-0-	-0-	-0-	360	1	34399	3	N	799	920	1			151
							879	9									
09	32251	X	32251	-0-	-0-	-0-	480	1	30827	3	N	858	905	1			104
							944	9									
*10	43821	X	43821	-0-	-0-	-0-	419	1	42618	3	N	713	714	1			103
							784	9									
*11	34354	X	34354	-0-	-0-	-0-	422	1	33273	3	N	599	518	1			184
							659	9									
12	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	483	1	24545	3	N	517	545	1			156
							569	9									

TOTAL GAS PROD: 479,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,232

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2442	-0-	-2487	-0-	232	1	2063	3	N	134	381	1			82
							147	9									
02	4495	X	3180	-0-	-1315	-0-	122	1	2700	3	N	325	281	0			126
							358	9									
03	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	33	1	7187	3	N	431	436	0			121
							474	9									
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5	1	5121	3	N	373	376	0			118
							410	9									
05	3844	X	125	-0-	-3719	-0-	125	3			N	-0-					118
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1	8	0			111
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					111
08	44135	X	44135	-0-	-0-	-0-	135	1	38289	3	N	5192	5194	0			109
							5711	9									
09	100425	X	100425	-0-	-0-	-0-	461	1	89170	3	N	9813	9803	0	5	8	114
							10794	9									
*10	113669	X	113669	-0-	-0-	-0-	411	1	101917	3	N	10310	10280	0	26	8	118
							11341	9									
*11	79587	X	79587	-0-	-0-	-0-	387	1	71266	3	N	7213	7195	0	15	8	121
							7934	9									
*12	82603	X	82603	-0-	-0-	-0-	365	1	74616	3	N	6929	6748	0	188	1	97
							7622	9					17	8			

TOTAL GAS PROD: 439,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,721

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					206
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	257	1	2169	3	N	373	367	1			212
							410	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	216	1	3028	3	N	245	358	1			99
							270	9									
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	136	1	3805	3	N	439	179	1			359
							483	9									
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	738	1	2847	3	N	537	726	1			170
							591	9									
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	681	1	787	3	N	223	185	1			208
							245	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 16,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251606	X	59744	-0-	-191862	-0-	617	1	45037	3	N	12809	12325	1			769
							14090	9									
02	53976	X	53976	-0-	-0-	-0-	574	1	40900	3	N	11365	11568	1			566
							12502	9									
03	54811	X	54811	-0-	-0-	-0-	558	1	41801	3	N	11320	11516	1			370
							12452	9									
04	37032	X	37032	-0-	-0-	-0-	375	1	28167	3	N	7718	7645	1			443
							8490	9									
05	49815	X	49815	-0-	-0-	-0-	405	1	39651	3	N	8872	9028	1			287
							9759	9									
06	48974	X	48974	-0-	-0-	-0-	363	1	39646	3	N	8150	7909	1			528
							8965	9									
07	49140	X	49140	-0-	-0-	-0-	487	1	40125	3	N	7753	7891	1			390
							8528	9									
08	41633	X	41633	-0-	-0-	-0-	716	1	33732	3	N	6532	6477	1			445
							7185	9									
09	38787	X	38787	-0-	-0-	-0-	714	1	31726	3	N	5770	5869	1			346
							6347	9									
*10	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	714	1	27940	3	N	5068	5033	1	1	8	380
							5575	9									
*11	32719	X	32719	-0-	-0-	-0-	607	1	26532	3	N	5073	5298	1	6	8	149
							5580	9									
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	532	1	9656	3	N	2107	2025	1			231
							2318	9									

TOTAL GAS PROD: 513,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,537

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	48	1	2224	3	N	241	193	1			131
							265	9									
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					131
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	3	N	117	190	1			58
							129	9									
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	297	1	761	3	N	92					150
							101	9									
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	233	1	2196	3	N	484	362	1			272
							532	9									
06	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	174	1			98
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2134	3	290	9	N	264	178	1			184
09	711	X	711	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	99	173	1	2	8	108
							109	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	3	N	287	186	1			209
							316	9									
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	36	1	1541	3	N	288	180	1			317
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 16,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	3	1	861	3	N	196	498	1	66
							216	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	1	1	683	3	N	141	170	1	37
							155	9							
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	9	1	1054	3	N	229			266
							252	9							
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	314	1	1215	3	N	261	364	1	163
							287	9							
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	568	1	115	3	N	256	333	1	86
							282	9							
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	617	1	301	9	N	274	183	1	177
08	895	X	895	-0-	-0-	-0-	636	1	259	9	N	235			412
09	565	X	565	-0-	-0-	-0-	521	1	44	9	N	40	351	1	101
10	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-			101
*11	286	X	286	-0-	-0-	-0-	130	1	156	3	N	-0-			101
12	740	X	740	-0-	-0-	-0-	72	1	471	3	N	179			280
							197	9							

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	689	-0-	-2349	-0-	279	1	408	3	N	2			429
							2	9							
02	2842	X	1112	-0-	-1730	-0-	227	1	874	3	N	10	180	1	259
							11	9							
03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	223	1	1449	3	N	177	184	1	252
							195	9							
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	228	1	1546	3	N	212	167	1	297
							233	9							
05	1178	X	496	-0-	-682	-0-	187	1	38	3	N	246	370	1	173
							271	9							
06	1800	X	928	-0-	-872	-0-	601	1	151	3	N	160	147	1	186
							176	9							
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	617	1	1895	3	N	116	178	1	124
							128	9							
08	2077	X	124	-0-	-1953	-0-	6	1	118	9	N	107	177	1	54
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			54
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			54
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			54
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	1	1	2791	3	N	-0-					234
03	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	11244	3	1082	9	N	984	1061	1			157
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7198	3	526	9	N	478	366	1			269
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	10803	3	432	9	N	393	356	1			306
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	10	1	3612	3	N	285	330	1			261
							314	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
*10	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	3	1	16796	3	N	2848	2361	1			748
							3133	9									
*11	74454	X	74454	-0-	-0-	-0-	10	1	64207	3	N	9306	9885	1			169
							10237	9									
12	85220	X	85220	-0-	-0-	-0-	3	1	74783	3	N	9485	9258	1			396
							10434	9									

TOTAL GAS PROD: 217,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,779

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34276	X	34276	-0-	-0-	-0-	511	1	32609	3	N	1051	144	0	1114	1	79
							1156	9									
02	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	421	1	17211	3	N	676	678	0			77
							744	9									
03	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	452	1	29617	3	N	934	932	0			79
							1027	9									
04	44545	X	44545	-0-	-0-	-0-	538	1	43007	3	N	909	546	0	174	1	268
							1000	9									
05	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	252	1	17003	3	N	349	534	1			83
							384	9									
06	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	168	1	29088	3	N	636	72	0	506	1	141
							700	9									
07	6572	X	5898	-0-	-674	-0-	76	1	5631	3	N	174	80	0	173	1	62
							191	9									
08	25379	X	25379	-0-	-0-	-0-	945	1	23350	3	N	985	473	0	518	1	56
							1084	9									
09	33490	X	33490	-0-	-0-	-0-	1070	1	31558	3	N	784	784	0			56
							862	9									
*10	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	401	1	17998	3	N	224	162	0			118
							246	9									
*11	31241	X	31241	-0-	-0-	-0-	333	1	30226	3	N	620	358	1			380
							682	9									
12	6572	X	3539	-0-	-3033	-0-	36	1	3422	3	N	74	33	0	321	1	100
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 294,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,416

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1598	-0-	-1099	-0-	159	1	1074	3	N	332	332	0			-0-
							365	9									
02	2204	X	1482	-0-	-722	-0-	10	1	1145	3	N	297	297	0			-0-
							327	9									
03	2046	X	1175	-0-	-871	-0-	36	1	919	3	N	200	200	0			-0-
							220	9									
04	1890	X	1609	-0-	-281	-0-	161	1	1104	3	N	313	313	0			-0-
							344	9									
05	1953	X	1292	-0-	-661	-0-	118	1	840	3	N	304	304	0			-0-
							334	9									
06	1560	X	664	-0-	-896	-0-	59	1	411	3	N	176	176	0			-0-
							194	9									
07	1674	X	712	-0-	-962	-0-	36	1	461	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
08	1271	N	771	-0-	-500	-0-	35	1	392	3	N	313	313	0			-0-
							344	9									
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	80	1	102	3	N	327	327	0			-0-
							360	9									
*10	713	N	417	-0-	-296	-0-	15	1	242	3	N	145	145	0			-0-
							160	9									
*11	750	N	630	-0-	-120	-0-	3	1	264	3	N	330	330	0			-0-
							363	9									
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	1	1	40	3	N	262	262	0			-0-
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,194

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	343	1	28	9	N	25					169
02	272	X	272	-0-	-0-	-0-	270	1	2	9	N	2					171
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	330	1	14	9	N	13					184
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	332	1	12	9	N	11					195
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	300	1	2	9	N	2					197
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	545	1	7	9	N	6					203
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					203
08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					203
09	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					203
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					203
*11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					203
12	491	X	491	-0-	-0-	-0-	483	1	8	9	N	7	149	1			61

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	306	-0-	-1089	-0-	17	1	275	3	N	13	14	0			280
							14	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	14	14	0			280
							15	9									
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	701	3	N	29	27	0			282
							32	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					282
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	241	3	55	9	N	50	50	0			282
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	185	1			97
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	N	133	137	0			93
							146	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	28	29	0			92
							31	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	195	1	108	3	N	-0-					92
*10	837	N	257	-0-	-580	-0-	172	1	24	3	N	55	40	0			107
							61	9									
11	600	N	429	-0-	-171	-0-	371	1	58	9	N	53					160
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	93	1	11	3	N	40					200
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1975	-0-	-629	-0-	242	1	1240	3	N	448	448	0			-0-
							493	9									
02	2987	X	2033	-0-	-954	-0-	31	1	1598	3	N	367	367	0			-0-
							404	9									
03	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	154	1	1966	3	N	574	574	0			-0-
							631	9									
04	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	353	1	1656	3	N	486	486	0			-0-
							535	9									
05	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	476	1	1449	3	N	453	453	0			-0-
							498	9									
06	2670	X	1235	-0-	-1435	-0-	784	1	179	3	N	247	247	0			-0-
							272	9									
07	2759	X	654	-0-	-2105	-0-	460	1	5	3	N	172	172	0			-0-
							189	9									
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	18	1	2211	3	N	530	530	0			-0-
							583	9									
09	2550	X	2469	-0-	-81	-0-	1728	3	741	9	N	674	674	0			-0-
*10	2418	X	1392	-0-	-1026	-0-	1158	3	234	9	N	213	213	0			-0-
*11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2199	3	661	9	N	601	601	0			-0-
12	2821	X	1249	-0-	-1572	-0-	944	3	305	9	N	277	277	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,042

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*10	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	10805	3	2851	9	N	2592	1963	1			700
*11	74980	X	74980	-0-	-0-	-0-	429	1	60602	3	N	12681	12766	1			615
							13949	9									
12	83550	X	83550	-0-	-0-	-0-	134	1	69328	3	N	12807	12724	1			698
							14088	9									

TOTAL GAS PROD: 172,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,080

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64744	X	64744	-0-	-0-	-0-	47133	3	17611	9	N	16010	15833	0	180	1	57
02	69773	X	69773	-0-	-0-	-0-	53241	3	16532	9	N	15029	15029	0			57
03	36622	X	36622	-0-	-0-	-0-	28022	3	8600	9	N	7818	7127	0	703	1	45
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					45
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					45
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					45
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	44672	X	44672	-0-	-0-	-0-	259	1	33861	3	N	9593	9593	0			45
							10552	9									
09	49692	X	49692	-0-	-0-	-0-	333	1	38723	3	N	9669	5704	0	3879	1	131
							10636	9									
*10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	324	1	8282	3	N	1998	1997	0	105	1	27
							2198	9									
*11	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	390	1	18529	3	N	5140	3106	0	2004	1	57
							5654	9									
12	41980	X	41980	-0-	-0-	-0-	460	1	32609	3	N	8101	6925	0	1231	1	2
							8911	9									

TOTAL GAS PROD: 342,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,358

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	298 2230	1 9	11391	3	N	2027	433	0	1842	1	180
02	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	272 1606	1 9	8368	3	N	1460	1460	0			180
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	512 1331	1 9	5476	3	N	1210	1213	0			177
04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	137 629	1 9	3813	3	N	572	170	0	187	1	392
05	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	336 1293	1 9	7357	3	N	1175	1457	1			110
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	280 939	1 9	5599	3	N	854	195	0	718	1	51
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	197 274	1 9	1528	3	N	249	178	1			122
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	307 455	1 9	1772	3	N	414	58	0	356	1	122
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	400 286	1 9	716	3	N	260	20	0	304	1	58
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	33 734	1 9	2783	3	N	667	667	0			58
*11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	4493	3	935	9	N	850	851	0			57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 66,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,738

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	5235	-0-	-3414	-0-	305 194	1 9	4736	3	N	176	191	1			448
02	8091	X	865	-0-	-7226	-0-	62 20	1 9	783	3	N	18					466
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					466
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					466
05	8649	X	6004	-0-	-2645	-0-	270 264	1 9	5470	3	N	240	373	1			333
06	5070	X	2161	-0-	-2909	-0-	186 109	1 9	1866	3	N	99					432
07	930	X	781	-0-	-149	-0-	64 116	1 9	601	3	N	105	173	1			364
08	6014	X	1989	-0-	-4025	-0-	61 165	1 9	1763	3	N	150	159	1			355
09	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	119 767	1 9	18599	3	N	697	704	1			348
*10	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	315 322	1 9	8749	3	N	293	342	1			299
*11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	71 270	1 9	7973	3	N	245	370	1			174
12	8649	X	1840	-0-	-6809	-0-	159 37	1 9	1644	3	N	34	161	1			47

TOTAL GAS PROD: 56,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	11661	3	4915	9	N	4468	4361	0			124
04	111835	X	111835	-0-	-0-	-0-	63	1	87667	3	N	21914	21922	0			116
							24105	9									
05	89488	X	89488	-0-	-0-	-0-	79	1	69601	3	N	18007	18011	0			112
							19808	9									
06	88493	X	88493	-0-	-0-	-0-	297	1	69350	3	N	17133	17138	0			107
							18846	9									
07	90963	X	90963	-0-	-0-	-0-	790	1	72316	3	N	16234	2029	0	13740	1	572
							17857	9									
08	77825	X	77825	-0-	-0-	-0-	731	1	63450	3	N	12404	6300	0	6442	1	234
							13644	9									
09	42031	X	42031	-0-	-0-	-0-	623	1	34318	3	N	6445	3440	0	3011	1	227
							7090	9					1	8			
*10	45278	X	45278	-0-	-0-	-0-	748	1	37613	3	N	6288	424	0	5704	1	387
							6917	9									
*11	44301	X	44301	-0-	-0-	-0-	810	1	36967	3	N	5931	5903	1			415
							6524	9									
12	44099	X	44099	-0-	-0-	-0-	800	1	37337	3	N	5420	5565	1			270
							5962	9									

TOTAL GAS PROD: 650,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,244

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	X	429	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	N	90					412
							99	9									
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	33	1	1001	3	N	260	370	1			302
							286	9									
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	21					323
04	1080	X	821	-0-	-259	-0-	265	1	360	3	N	178	185	1			316
							196	9									
05	1426	X	513	-0-	-913	-0-	493	1	20	9	N	18	173	1			161
06	1380	X	747	-0-	-633	-0-	638	1	109	9	N	99					260
07	1426	X	757	-0-	-669	-0-	626	1	131	9	N	119	179	1			200
08	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	1			N	-0-					200
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	138	1			62
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					62
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	48	1	6074	3	N	1221	1247	1			217
							1343	9									
02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	5525	3	1394	9	N	1267	1275	1			209
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	6381	3	1568	9	N	1425	1430	1			204
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	6383	3	1454	9	N	1322	1285	1			241
05	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	8002	3	1800	9	N	1636	1623	1			254
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	370	3	202	9	N	184	182	1			256
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2	2	0			256
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	7	7	0			256
							8	9									
*10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	119	1	25	3	N	9	9	0			256
							10	9									
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					345

TOTAL GAS PROD: 41,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,162

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3233	-0-	-797	-0-	30	1	2921	3	N	256	184	1			206
							282	9									
02	3770	X	3150	-0-	-620	-0-	53	1	2805	3	N	265	366	1			105
							292	9									
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					105
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					105
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					105
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					105
07	3379	X	635	-0-	-2744	-0-	22	1	563	3	N	45					150
							50	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	588	1	4630	3	N	552	548	1			154
							607	9									
10	685	X	685	-0-	-0-	-0-	642	1	43	9	N	39					193
*11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	715	1	1020	3	N	232	190	1			235
							255	9									
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	819	1	3928	3	N	648	754	1			129
							713	9									

TOTAL GAS PROD: 20,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,037

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	11	1	654	3	N	24					177
							26	9									
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	N	4					181
							4	9									
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-					181
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					182
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					182
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					182
09	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					182
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					182
*11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	421	1	131	3	N	-0-					182
12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	417	1	67	3	N	20					202
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	3180	3	N	811	924	1			167
							892	9									
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	107	1	1668	3	N	399	312	1			254
							439	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	N	319	359	1			214
							351	9									
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	974	3	284	9	N	258	186	1			286
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2211	3	722	9	N	656	727	1			215
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	546	3	180	9	N	164	177	1			202
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	583	1	2965	3	N	778	533	1			447
							856	9									
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	612	1	1791	3	N	502	560	1			389
							552	9									
*10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	527	1	1501	3	N	441	562	1			268
							485	9									
*11	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	577	1	1368	3	N	409	378	1			299
							450	9									
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	571	1	1664	3	N	469	374	1			394
							516	9									

TOTAL GAS PROD: 28,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,206

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	337	1	1411	3	N	601	601	0			-0-
							661	9									
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	3	N	530	530	0			-0-
							583	9									
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	295	1	1540	3	N	616	616	0			-0-
							678	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	274	1	2284	3	N	670	670	0			-0-
							737	9									
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	291	1	2974	3	N	771	771	0			-0-
							848	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	2826	3	N	648	648	0			-0-
							713	9									
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	123	1	839	3	N	299	299	0			-0-
							329	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	59	1	4434	3	N	2647	2645	0	2	8	-0-
							2912	9									
*11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	81	1	5458	3	N	1780	1779	0	1	8	-0-
							1958	9									
*12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	773	772	0	1	8	-0-
							850	9									

TOTAL GAS PROD: 37,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,335

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	107	1	1379	3	N	151	185	1			343
							166	9									
02	627	X	627	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	N	1	181	1			163
							1	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	362	1	5429	3	N	780	901	1			42
							858	9									
07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	357	1	6094	3	N	829	715	1			156
							912	9									
08	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	445	1	4160	3	N	613	343	1			426
							674	9									
09	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	418	1	3374	3	N	605	685	1			346
							666	9									
*10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	539	1	3457	3	N	442	542	1			246
							486	9									
*11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	380	1	2806	3	N	423	370	1			299
							465	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	339	1	3294	3	N	491	556	1			234
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 38,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,335

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26897	X	26897	-0-	-0-	-0-	258	1	24499	3	N	1945	68	0	1847	1	148
							2140	9									
02	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	231	1	28017	3	N	2365	2365	0			148
							2602	9									
03	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	332	1	29303	3	N	2277	2277	0			148
							2505	9									
04	26436	X	26436	-0-	-0-	-0-	246	1	24181	3	N	1826	1785	1			189
							2009	9									
05	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	236	1	23258	3	N	1879	82	0	1790	1	196
							2067	9									
06	24029	X	24029	-0-	-0-	-0-	329	1	21661	3	N	1854	17	0	1801	1	232
							2039	9									
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					232
08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	929	1	21182	3	N	1784	1784	0			232
							1962	9									
09	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	848	1	19253	3	N	1613	810	0	902	1	133
							1774	9									
*10	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	643	1	7520	3	N	567	411	0	177	1	112
							624	9									
*11	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	576	1	18919	3	N	1700	1700	0			112
							1870	9									
12	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	625	1	20469	3	N	1903	1915	0			100
							2093	9									

TOTAL GAS PROD: 265,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,713

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42853	X	42853	-0-	-0-	-0-	382	1	40054	3	N	2197	463	0	1497	1	395
							2417	9									
02	35788	X	35788	-0-	-0-	-0-	171	1	33920	3	N	1543	993	0	545	1	400
							1697	9									
03	43340	X	43340	-0-	-0-	-0-	337	1	40737	3	N	2060	778	0	1618	1	64
							2266	9									
04	37163	X	37163	-0-	-0-	-0-	42	1	35275	3	N	1678	1033	0	357	1	352
							1846	9									
05	26382	X	26382	-0-	-0-	-0-	25203	3	1179	9	N	1072	1104	1			320
06	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15076	3	716	9	N	651	727	1			244
07	27925	X	27925	-0-	-0-	-0-	212	1	26364	3	N	1226	13	0	1247	1	210
							1349	9									
08	33150	X	33150	-0-	-0-	-0-	271	1	31143	3	N	1578	1461	0	180	1	147
							1736	9									
09	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	490	1	23998	3	N	1198	718	0	369	1	258
							1318	9									
*10	31297	X	31297	-0-	-0-	-0-	310	1	29425	3	N	1420	631	0	903	1	144
							1562	9									
*11	29764	X	29764	-0-	-0-	-0-	332	1	27967	3	N	1332	1287	1			189
							1465	9									
12	28940	X	28940	-0-	-0-	-0-	419	1	27109	3	N	1284	1273	1			200
							1412	9									

TOTAL GAS PROD: 378,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,239

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	5647	3	2346	9	N	2133	57	0	2192	1	779
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	3564	3	1463	9	N	1330	588	0	1281	1	240
03	4185	X	1987	-0-	-2198	-0-	1353	3	634	9	N	576	527	0			289
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					289
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					289
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					289
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					289
*11	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	295	1	948	3	N	540	700	1			129
							594	9									
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	471	1	262	3	N	490	558	1			61
							539	9									

TOTAL GAS PROD: 18,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,069

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	2357	-0-	-4401	-0-	49	1	2087	3	N	201	356	1	230
							221	9							
02	5249	X	70	-0-	-5179	-0-	17	1	53	9	N	48	179	1	99
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			99
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-			99
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			99
06	2280	X	2226	-0-	-54	-0-	7	1	913	3	N	1187	1172	1	114
							1306	9							
07	113795	X	113795	-0-	-0-	-0-	264	1	92587	3	N	19040	18803	1	351
							20944	9							
08	114609	X	114609	-0-	-0-	-0-	80	1	97445	3	N	15531	15309	1	573
							17084	9							
09	102185	X	102185	-0-	-0-	-0-	36	1	87897	3	N	12956	13259	1	270
							14252	9							
*10	106126	X	106126	-0-	-0-	-0-	5	1	92640	3	N	12255	12272	1	253
							13481	9							
*11	75018	X	75018	-0-	-0-	-0-	1	1	65639	3	N	8525	8474	1	304
							9378	9							
12	64322	X	64322	-0-	-0-	-0-	56455	3	7867	9	N	7152	7051	1	405

TOTAL GAS PROD: 580,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,895

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	41	1	4348	3	N	35	168	1	3
							39	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			4
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	36	1	6072	3	N	205			209
							226	9							
04	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	40	1	9221	3	N	342	189	1	362
							376	9							
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	156	1	3195	3	N	4	353	1	13
							4	9							
06	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	153	1	2766	3	N	180			193
							198	9							
07	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	82	1	9158	3	N	233	176	1	250
							256	9							
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	394	1	4414	3	N	87	182	1	155
							96	9							
09	839	X	839	-0-	-0-	-0-	348	1	491	3	N	-0-			155
*10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	344	1	6554	3	N	270	183	1	242
							297	9							
*11	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	341	1	7503	3	N	96			338
							106	9							
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-			338

TOTAL GAS PROD: 57,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	218	-0-	-154	-0-	218	1			N	-0-					58
02	174	X	43	-0-	-131	-0-	16	1	17	3	N	9					67
							10	9									
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	50	1			17
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	15					32
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	48	1	955	3	N	1384	956	0	361	1	99
							1522	9									
07	119549	X	119549	-0-	-0-	-0-	156	1	97305	3	N	20080	20080	0			99
							22088	9									
08	3100	N	141610	-0-	138510	138510	160	1	120350	3	N	19182	19188	0			93
							21100	9									
09	3000	N	131493	-0-	128493	267003	49	1	113496	3	N	16316	16315	0			94
							17948	9									
*10	354163	X	87160	-0-	-267003	-0-	75868	3	11292	9	N	10265	10268	0			91
*11	67354	X	67354	-0-	-0-	-0-	29	1	59051	3	N	7522	7522	0			91
							8274	9									
12	60176	X	60176	-0-	-0-	-0-	197	1	52457	3	N	6838	6836	0			93
							7522	9									

TOTAL GAS PROD: 610,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,611

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					298
02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-					298
03	2015	X	37	-0-	-1978	-0-	2	1	35	3	N	-0-					298
04	1950	X	404	-0-	-1546	-0-	404	3			N	-0-					298
05	83	X	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	N	10	17	0			291
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	166	1	6182	3	N	435	438	0			288
							479	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					288
08	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10396	3	611	9	N	555	533	1			310
09	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	14225	3	903	9	N	821	553	0	359	1	219
*10	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	1	1	11135	3	N	572	177	0	491	1	123
							629	9									
*11	10650	X	4008	-0-	-6642	-0-	45	1	3962	3	N	1					124
							1	9									
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	262	189	1			197

TOTAL GAS PROD: 49,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,656

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	599	-0-	-238	-0-	32	1	455	3	N	102	180	1			154
							112	9									
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	17	1	634	3	N	121					275
							133	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	N	131					406
							144	9									
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	3	N	137	345	1			198
							151	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	207	1	569	3	N	140	177	1			161
							154	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	519	1	456	3	N	137	169	1			129
							151	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	558	1	407	3	N	157					286
							173	9									
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	555	1	114	3	N	103					389
							113	9									
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	534	1	316	3	N	64	358	1			95
							70	9									
10	1085	N	496	-0-	-589	-0-	495	1	1	9	N	1					96
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	473	1	284	3	N	-0-					96
12	961	N	725	-0-	-236	-0-	547	1	178	9	N	162					258

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	7	-0-	-5201	-0-	7	1			N	-0-					289
02	3161	X	2294	-0-	-867	-0-	2261	3	33	9	N	30					319
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	5	1	8875	3	N	310					629
							341	9									
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	6899	3	177	9	N	161	690	1			100
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5580	3	224	9	N	204	177	1			127
06	6870	X	5458	-0-	-1412	-0-	5242	3	216	9	N	196	180	1			143
07	7099	X	5493	-0-	-1606	-0-	5183	3	310	9	N	282	183	1			242
08	7099	X	4937	-0-	-2162	-0-	4729	3	208	9	N	189	177	1			254
09	6870	X	4956	-0-	-1914	-0-	4766	3	190	9	N	173	370	1			57
*10	5797	X	2753	-0-	-3044	-0-	13	1	2626	3	N	104					161
							114	9									
*11	5460	X	621	-0-	-4839	-0-	16	1	599	3	N	5					166
							6	9									
12	5487	X	2262	-0-	-3225	-0-	95	1	2065	3	N	93					259
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 50,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,747

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					454
02	7366	X	-0-	-0-	-7366	-0-					N	1	368	1			87
03	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					87
04	7620	X	139	-0-	-7481	-0-	66	1	73	3	N	-0-					87
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	3	N	-0-					87
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					87
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	13	1	686	3	N	-0-					87
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					87
*09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					87
*10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					87
*11	1680	X	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-					87
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					472
02	5336	X	121	-0-	-5215	-0-	21	1	100	3	N	-0-					472
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	191	1	7331	3	N	419					891
							461	9									
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	416	1	5608	3	N	221	717	1			395
							243	9									
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	531	1	4806	3	N	297					692
							327	9									
06	6450	X	4993	-0-	-1457	-0-	511	1	4348	3	N	122	535	1			279
							134	9									
07	6665	X	5267	-0-	-1398	-0-	528	1	4321	3	N	380					659
							418	9									
08	6665	X	4928	-0-	-1737	-0-	528	1	4183	3	N	197	513	1			343
							217	9									
09	6270	X	2105	-0-	-4165	-0-	504	1	1539	3	N	56	178	1			221
							62	9									
*10	5673	X	4018	-0-	-1655	-0-	498	1	3340	3	N	164	139	1			246
							180	9									
*11	5100	X	3368	-0-	-1732	-0-	498	1	2630	3	N	218	362	1			102
							240	9									
12	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	402	1	3677	3	N	233	189	1			146
							256	9									

TOTAL GAS PROD: 49,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					184
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					184
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	4	124	1			64
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					69
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2503	-0-	-876	-0-	106	1	2053	3	N	313	373	1			92
							344	9									
02	2842	X	689	-0-	-2153	-0-	207	1	404	3	N	71					163
							78	9									
03	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	114	1	2440	3	N	340	367	1			136
							374	9									
04	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	90	1	1880	3	N	289	177	1			248
							318	9									
05	2511	X	1855	-0-	-656	-0-	87	1	1491	3	N	252	355	1			145
							277	9									
06	2820	X	2194	-0-	-626	-0-	135	1	1738	3	N	292	364	1			73
							321	9									
07	2914	X	2481	-0-	-433	-0-	166	1	2021	3	N	267	178	1			162
							294	9									
08	2914	X	2208	-0-	-706	-0-	645	1	1306	3	N	234	181	1			215
							257	9									
09	2280	X	1871	-0-	-409	-0-	685	1	980	3	N	187	324	1			78
							206	9									
*10	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	930	1	957	3	N	252	183	1			147
							277	9									
*11	2400	X	619	-0-	-1781	-0-	313	1	229	3	N	70					217
							77	9									
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	906	1	1724	3	N	332	289	1			260
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 24,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,899

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	284	-0-	-398	-0-	129	1	68	3	N	79					157
							87	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	262	3	130	9	N	118	160	1			115
03	279	N	72	-0-	-207	-0-	61	3	11	9	N	10					125
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	556	3	197	9	N	179	172	0	85	1	47
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	504	3	100	9	N	91	93	0			45
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	97	3	13	9	N	12	12	0			45
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	710	3	55	9	N	50	52	0			43
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	273	1	519	3	N	64	65	0			42
							70	9									
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	68	1	79	3	N	62					104
							68	9									
*10	775	N	551	-0-	-224	-0-	116	1	312	3	N	112	111	0			105
							123	9									
11	750	N	526	-0-	-224	-0-	511	1	1	3	N	13	15	0			103
							14	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	577	1	207	3	N	197	198	0			102
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3261	-0-	-1296	-0-	7	1	2625	3	N	572	572	0			-0-
							629	9									
02	4263	X	4120	-0-	-143	-0-	11	1	3020	3	N	990	990	0			-0-
							1089	9									
03	4557	X	3410	-0-	-1147	-0-	31	1	2448	3	N	846	846	0			-0-
							931	9									
04	3750	X	3415	-0-	-335	-0-	31	1	2505	3	N	799	799	0			-0-
							879	9									
05	4402	X	3078	-0-	-1324	-0-	2	1	2155	3	N	837	837	0			-0-
							921	9									
06	4260	X	2223	-0-	-2037	-0-	17	1	1619	3	N	534	534	0			-0-
							587	9									
07	4402	X	1306	-0-	-3096	-0-	73	1	836	3	N	361	361	0			-0-
							397	9									
08	3534	X	3309	-0-	-225	-0-	142	1	2236	3	N	846	846	0			-0-
							931	9									
09	3420	X	2232	-0-	-1188	-0-	270	1	1050	3	N	829	829	0			-0-
							912	9									
*10	3069	X	2400	-0-	-669	-0-	108	1	1615	3	N	615	615	0			-0-
							677	9									
*11	3210	X	2293	-0-	-917	-0-	218	1	1199	3	N	796	796	0			-0-
							876	9									
12	3317	X	1287	-0-	-2030	-0-	105	1	788	3	N	358	358	0			-0-
							394	9									

TOTAL GAS PROD: 32,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,383

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	13620	3	1509	9	N	1372	39	0	1313	1	99
02	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	11400	3	1198	9	N	1089	1089	0			99
03	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	11263	3	1184	9	N	1076	1076	0			99
04	11370	X	10844	-0-	-526	-0-	9768	3	1076	9	N	978	978	0			99
05	11749	X	10414	-0-	-1335	-0-	9440	3	974	9	N	885	267	0	544	1	173
06	11370	X	5614	-0-	-5756	-0-	5099	3	515	9	N	468	537	1			104
07	11749	X	8509	-0-	-3240	-0-	192	1	7556	3	N	692	294	0	360	1	142
							761	9									
08	11749	X	3327	-0-	-8422	-0-	460	1	2546	3	N	292	292	0			142
							321	9									
09	10830	X	3268	-0-	-7562	-0-	202	1	3024	3	N	38	38	0			142
							42	9									
*10	10416	X	2577	-0-	-7839	-0-	56	1	2187	3	N	304	334	1			112
							334	9									
*11	8220	X	5209	-0-	-3011	-0-	48	1	3840	3	N	1201	1104	1			209
							1321	9									
12	8494	X	3059	-0-	-5435	-0-	164	1	1858	3	N	943	35	0	1113	1	4
							1037	9									

TOTAL GAS PROD: 92,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,338

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B USW WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	625	-0-	-2165	-0-	32	1	535	3	N	53	182	1			24
							58	9									
02	1508	X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					24
03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	90	1	1576	3	N	154					178
							169	9									
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	163	1	85	3	N	97	167	1			108
							107	9									
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	387	1	347	3	N	177	171	1			114
							195	9									
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	511	1	219	9	N	199					313
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-	172	1			141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*10	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	153	1	10677	3	N	1262	1305	1			98
							1388	9									
*11	60403	X	60403	-0-	-0-	-0-	356	1	53303	3	N	6131	6108	1			121
							6744	9									
12	106752	X	106752	-0-	-0-	-0-	280	1	97244	3	N	8389	8501	1			9
							9228	9									

TOTAL GAS PROD: 183,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,462

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	3100	N	19663	-0-	16563	16563	16475	3	3188	9	N	2898	3034	0			48
04	3000	N	95898	-0-	92898	109461	731	1	81947	3	N	12018	11534	0	505	1	27
							13220	9									
05	3100	N	99248	-0-	96148	205609	115	1	86393	3	N	11582	7768	0	3544	1	297
							12740	9									
06	274042	X	68433	-0-	-205609	-0-	164	1	58615	3	N	8776	8888	1			185
							9654	9									
07	95470	X	95470	-0-	-0-	-0-	583	1	82653	3	N	11122	266	0	10779	1	262
							12234	9									
08	73880	X	73880	-0-	-0-	-0-	499	1	65421	3	N	7236	3961	0	3527	1	10
							7960	9									
09	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	390	1	34685	3	N	3757	3755	0			12
							4133	9									
*10	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	260	1	38120	3	N	3725	3728	0			9
							4098	9									
*11	52884	X	52884	-0-	-0-	-0-	196	1	48981	3	N	3370	619	0	2530	1	230
							3707	9									
12	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	105	1	23324	3	N	1542	1402	1			370
							1696	9									

TOTAL GAS PROD: 612,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,026

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	54	-0-	-3356	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	47734	X	47734	-0-	-0-	-0-	35	1	46717	3	N	893	690	1			203
							982	9									
03	94195	X	94195	-0-	-0-	-0-	4	1	92125	3	N	1878	1935	1			146
							2066	9									
04	98845	X	98845	-0-	-0-	-0-	3	1	97219	3	N	1475	1457	1			164
							1623	9									
05	67367	X	67367	-0-	-0-	-0-	276	1	65962	3	N	1026	1067	1			123
							1129	9									
06	47423	X	47423	-0-	-0-	-0-	367	1	46073	3	N	894	731	1			286
							983	9									
07	36068	X	36068	-0-	-0-	-0-	138	1	35015	3	N	832	1048	1			70
							915	9									
08	46065	X	46065	-0-	-0-	-0-	341	1	44296	3	N	1298	1240	1			128
							1428	9									
09	46397	X	46397	-0-	-0-	-0-	264	1	45052	3	N	983	907	1			204
							1081	9									
*10	47609	X	47609	-0-	-0-	-0-	245	1	46335	3	N	935	1045	1	1	8	93
							1029	9									
*11	42789	X	42789	-0-	-0-	-0-	199	1	41761	3	N	754	715	1			132
							829	9									
12	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	145	1	24294	3	N	508	557	1			83
							559	9									

TOTAL GAS PROD: 599,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,476

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					2
02	2291	X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-					2
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1					3
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	155	1	11230	3	N	1267	1266	0			16
							1394	9									
02	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	92	1	10026	3	N	1238	1239	0			15
							1362	9									
03	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	77	1	11217	3	N	1335	1335	0			15
							1469	9									
04	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	123	1	8754	3	N	1119	1119	0			15
							1231	9									
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	74	1	10906	3	N	1271	1271	0			15
							1398	9									
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	292	1	7443	3	N	932	932	0			15
							1025	9									
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	323	1	3830	3	N	485	485	0			15
							534	9									
08	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	324	1	11017	3	N	919	919	0			15
							1011	9									
09	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	444	1	6514	3	N	881	881	0			15
							969	9									
*10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	442	1	7215	3	N	884	883	0	1	8	15
							972	9									
*11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	346	1	5721	3	N	715	715	0			15
							787	9									
12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	542	1	5958	3	N	750	750	0			15
							825	9									

TOTAL GAS PROD: 116,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,796

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	4815	-0-	-2873	-0-	74	1	4664	3	N	70					157
							77	9									
02	7134	X	5506	-0-	-1628	-0-	5506	3			N	-0-					157
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	101	1	8399	3	N	50					207
							55	9									
04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	136	1	8636	3	N	255	187	1			275
							281	9									
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	59	1	7778	3	N	43	182	1			136
							47	9									
06	8280	X	5511	-0-	-2769	-0-	16	1	5481	3	N	13					149
							14	9									
07	9362	X	3295	-0-	-6067	-0-	3245	3	50	9	N	45					194
08	9362	X	9262	-0-	-100	-0-	431	1	8689	3	N	129	159	1			164
							142	9									
09	9060	X	3178	-0-	-5882	-0-	610	1	2462	3	N	96	166	1			94
							106	9									
*10	7874	X	4308	-0-	-3566	-0-	595	1	3604	3	N	99					193
							109	9									
*11	8970	X	2954	-0-	-6016	-0-	504	1	2381	3	N	63	165	1			91
							69	9									
12	9269	X	3789	-0-	-5480	-0-	517	1	3125	3	N	134	139	1			86
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 68,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6655	3	769	9	N	699	750	1			142
02	5974	X	2743	-0-	-3231	-0-	2634	3	109	9	N	99	188	1			53
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6535	3	567	9	N	515	516	0			52
04	7170	X	4658	-0-	-2512	-0-	4316	3	342	9	N	311	312	0			51
05	7409	X	4713	-0-	-2696	-0-	4303	3	410	9	N	373	375	0			49
06	7170	X	978	-0-	-6192	-0-	930	3	48	9	N	44	45	0			48
07	7099	X	46	-0-	-7053	-0-	46	1			N	-0-					48
08	7099	X	151	-0-	-6948	-0-	67	1	84	3	N	-0-					48
09	4650	X	2142	-0-	-2508	-0-	29	1	1983	3	N	118	120	0			46
							130	9									
*10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	69	1	5216	3	N	451	451	0			46
							496	9									
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					46
12	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	1274	1	5077	3	N	499	30	0	491	1	24
							549	9									

TOTAL GAS PROD: 42,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,109

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1577	-0-	-128	-0-	147	1	1234	3	N	178	351	1			40
							196	9									
02	2436	X	1061	-0-	-1375	-0-	1	1	838	3	N	202	187	1			55
							222	9									
03	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	1			N	-0-					55
04	2520	X	1089	-0-	-1431	-0-	5	1	1023	3	N	55	56	0			54
							61	9									
05	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	339	1	1086	3	N	182	183	0			53
							200	9									
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	552	1	1348	3	N	225	89	0			189
							248	9									
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	528	1	1362	3	N	161	320	1			30
							177	9									
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	627	1	678	3	N	-0-					30
09	2160	N	1680	-0-	-480	-0-	379	1	1130	3	N	155	156	0			29
							171	9									
10	2077	N	88	-0-	-1989	-0-	87	1	1	9	N	1					30
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					30
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	3					33

TOTAL GAS PROD: 12,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1672	-0-	-653	-0-	20	1	1491	3	N	146	170	1			33
							161	9									
02	3770	X	2156	-0-	-1614	-0-	53	1	2064	3	N	35					68
							39	9									
03	4030	X	841	-0-	-3189	-0-	764	3	77	9	N	70	72	0			66
04	3900	X	1057	-0-	-2843	-0-	58	1	930	3	N	63	64	0			65
							69	9									
05	3906	X	584	-0-	-3322	-0-	41	1	408	3	N	123	124	0			64
							135	9									
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	178	1	2221	3	N	183	185	0			62
							201	9									
07	2294	X	66	-0-	-2228	-0-	56	1	2	3	N	7	8	0			61
							8	9									
08	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1694	3	N	137	138	0			60
							151	9									
09	2610	X	1232	-0-	-1378	-0-	127	1	1022	3	N	75	76	0			59
							83	9									
*10	2697	X	865	-0-	-1832	-0-	24	1	793	3	N	44	50	0	53	1	-0-
							48	9									
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	30	1	2024	3	N	202	202	0			-0-
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37907	X	37907	-0-	-0-	-0-	566	1	35505	3	N	1669	627	0	1114	1	79
							1836	9									
02	42543	X	42543	-0-	-0-	-0-	508	1	39928	3	N	1915	1916	0			78
							2107	9									
03	38897	X	38897	-0-	-0-	-0-	504	1	36130	3	N	2057	2056	0			79
							2263	9									
04	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	473	1	23297	3	N	1293	800	0	341	1	231
							1422	9									
05	17391	X	16994	-0-	-397	-0-	500	1	15750	3	N	676	712	1			195
							744	9									
06	16830	X	3007	-0-	-13823	-0-	528	1	2340	3	N	126	168	1			153
							139	9									
07	17391	X	4510	-0-	-12881	-0-	533	1	3623	3	N	322	84	0			391
							354	9									
08	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	503	1	21256	3	N	1060	1067	0			384
							1166	9									
09	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	453	1	20718	3	N	1419	1373	0	397	1	33
							1561	9									
*10	16988	X	13519	-0-	-3469	-0-	468	1	12129	3	N	838	194	0	519	1	158
							922	9									
*11	16830	X	15942	-0-	-888	-0-	451	1	14537	3	N	867	923	1			102
							954	9									
12	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	459	1	22449	3	N	1235	82	0	1054	1	201
							1359	9									

TOTAL GAS PROD: 268,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,477

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1032	-0-	-3680	-0-	10	1	903	3	N	108					168
							119	9									
02	2059	X	39	-0-	-2020	-0-	39	1			N	-0-					168
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					168
04	2130	X	2054	-0-	-76	-0-	1834	3	220	9	N	200					368
05	1085	X	886	-0-	-199	-0-	795	3	91	9	N	83	367	1			84
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					84
07	2108	X	18	-0-	-2090	-0-	18	3			N	-0-					84
08	2108	X	69	-0-	-2039	-0-	69	1			N	-0-					84
09	2040	X	626	-0-	-1414	-0-	626	1			N	-0-					84
10	899	X	636	-0-	-263	-0-	635	1	1	9	N	1					85
*11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	267	1	3394	3	N	477	370	1			192
							525	9									
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	68	1	2502	3	N	298	350	1			140
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,167

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	X	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	3	N	-0-					182
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	44	1	4488	3	N	77					259
							85	9									
03	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	190	1	1342	3	N	26					285
							29	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183	1			102
05	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15575	3	319	9	N	290	188	1			204
06	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12764	3	165	9	N	150	158	1			196
07	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					196
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	523	1	4658	3	N	-0-					196
09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	143	1	1678	3	N	18					214
							20	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
*11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5094	3	132	9	N	120	189	1			145
12	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1214	3	41	9	N	37					182

TOTAL GAS PROD: 48,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	1417	-0-	-5496	-0-	262	1	993	3	N	147	186	1			171
							162	9									
02	5800	X	1579	-0-	-4221	-0-	139	1	1111	3	N	299	360	1			110
							329	9									
03	6913	X	2539	-0-	-4374	-0-	204	1	1999	3	N	305	340	1			75
							336	9									
04	6690	X	5283	-0-	-1407	-0-	174	1	4492	3	N	561	516	1			120
							617	9									
05	6913	X	1784	-0-	-5129	-0-	219	1	1398	3	N	152	177	1			95
							167	9									
06	2460	X	374	-0-	-2086	-0-	352	1	22	9	N	20					115
07	5456	X	4240	-0-	-1216	-0-	490	1	3179	3	N	519	543	1			91
							571	9									
08	5456	X	1395	-0-	-4061	-0-	699	1	492	3	N	185	178	1			98
							204	9									
09	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					98
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					98
*11	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	478	1	7112	3	N	598	563	1			133
							658	9									
12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	723	1	10337	3	N	460	371	1			222
							506	9									

TOTAL GAS PROD: 38,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,246

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	37	-0-	-9852	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	10933	X	6	-0-	-10927	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	164	164	1			-0-
04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
05	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	27	-0-	-5615	-0-	27	1			N	-0-					-0-
02	5278	X	113	-0-	-5165	-0-	2	1	111	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	228	3	35	9	N	32	32	0			-0-
09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7123	3	432	9	N	393	393	0			-0-
*10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*11	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-		11	1	1932	3	N	53	181	1			-0-
								58	9									
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-						N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-						N	-0-					-0-
04	4950	X	1886	-0-	-3064	-0-		1843	3	43	9	N	39	39	0			-0-
05	2015	X	140	-0-	-1875	-0-		140	1			N	-0-					-0-
06	1950	X	880	-0-	-1070	-0-		139	1	715	3	N	24	24	0			-0-
								26	9									
07	1953	X	176	-0-	-1777	-0-		176	1			N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-						N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-		2927	3	111	9	N	101	101	0			-0-
*10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-		2116	3	165	9	N	150	150	0			-0-
*11	870	X	830	-0-	-40	-0-		664	3	166	9	N	151	151	0			-0-
12	3131	X	626	-0-	-2505	-0-		572	3	54	9	N	49	49	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2639	-0-	-1918	-0-		38	1	2451	3	N	136	172	1			189
								150	9									
02	6061	X	5045	-0-	-1016	-0-		190	1	4581	3	N	249	181	1			257
								274	9									
03	6479	X	4707	-0-	-1772	-0-		398	1	4054	3	N	232	161	1			328
								255	9									
04	6270	X	4425	-0-	-1845	-0-		390	1	3813	3	N	202	188	1			342
								222	9									
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-		574	1	7155	3	N	407	529	1			220
								448	9									
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-		818	1	6962	3	N	309	179	1			350
								340	9									
07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-		837	1	5995	3	N	275	167	1			458
								303	9									
08	8184	X	6507	-0-	-1677	-0-		817	1	5427	3	N	239	539	1			158
								263	9									
09	7920	X	6070	-0-	-1850	-0-		855	1	4944	3	N	246	169	1			235
								271	9									
*10	8184	X	6121	-0-	-2063	-0-		920	1	4828	3	N	339	346	1			228
								373	9									
*11	7920	X	3821	-0-	-4099	-0-		551	1	3101	3	N	154	188	1			194
								169	9									
12	7130	X	3053	-0-	-4077	-0-		312	1	2600	3	N	128	188	1			134
								141	9									

TOTAL GAS PROD: 65,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	632	1	13458	3	N	866	866	0			97
							953	9									
02	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	366	1	17544	3	N	1067	1067	0			97
							1174	9									
03	30608	X	30608	-0-	-0-	-0-	561	1	28096	3	N	1774	1576	0	186	1	109
							1951	9									
04	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	344	1	11492	3	N	663	431	0	326	1	15
							729	9									
05	9362	X	266	-0-	-9096	-0-	98	1	165	3	N	3					18
							3	9									
06	9060	X	1061	-0-	-7999	-0-	162	1	698	3	N	183	173	1			28
							201	9									
07	9362	X	1083	-0-	-8279	-0-	987	1	96	9	N	87					115
08	9362	X	1375	-0-	-7987	-0-	1375	1			N	-0-					115
09	9060	X	1345	-0-	-7715	-0-	1345	1			N	-0-					115
10	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	1			N	-0-					115
11	1320	X	926	-0-	-394	-0-	923	1	3	9	N	3					118
12	1395	X	582	-0-	-813	-0-	581	1	1	9	N	1					119

TOTAL GAS PROD: 85,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,647

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	126	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4922	-0-	-1340	-0-	114	1	4139	3	N	608	517	0			128
							669	9									
02	5626	X	-0-	-0-	-5626	-0-					N	-0-					128
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					128
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					128
05	4929	X	3	-0-	-4926	-0-	3	3			N	-0-					128
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					128
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					128
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					128
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					128
10	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-					128
11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	93	1			35
12	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	921	1	7478	3	N	1311	1284	1			62
							1442	9									

TOTAL GAS PROD: 15,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	62	1	12	3	N	1					28
							1	9									
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	267	1	2	9	N	2					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					30
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7391	-0-	-359	-0-	6483	3	908	9	N	825	618	0	190	1	103
02	7250	X	3400	-0-	-3850	-0-	1	1	3037	3	N	329	330	0			102
							362	9									
03	8060	X	4939	-0-	-3121	-0-	4531	3	408	9	N	371	371	0			102
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					102
05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	266	1	11842	3	N	962	225	0	736	1	103
							1058	9									
06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	541	1	7624	3	N	898	901	1			100
							988	9									
07	4929	X	3353	-0-	-1576	-0-	548	1	2498	3	N	279	78	0	182	1	119
							307	9									
08	8060	X	6498	-0-	-1562	-0-	531	1	5510	3	N	415	417	0			117
							457	9									
09	7800	X	2384	-0-	-5416	-0-	490	1	1872	3	N	20	22	0			115
							22	9									
*10	8060	X	2683	-0-	-5377	-0-	38	1	2593	3	N	47	51	0	99	1	12
							52	9									
11	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					12
12	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	402	1	9681	3	N	981	869	1			124
							1079	9									

TOTAL GAS PROD: 64,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,127

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1544	-0-	-905	-0-	246	1	1052	3	N	224	185	1			168
							246	9									
02	2639	X	1503	-0-	-1136	-0-	289	1	991	3	N	203	349	1			22
							223	9									
03	2914	X	25	-0-	-2889	-0-	9	1	15	3	N	1					23
							1	9									
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	296	1	3227	3	N	736	736	0			23
							810	9									
05	2914	X	2008	-0-	-906	-0-	286	1	1055	3	N	606	198	0	370	1	61
							667	9									
06	1560	X	1355	-0-	-205	-0-	542	1	495	3	N	289	179	1			171
							318	9									
07	4464	X	1023	-0-	-3441	-0-	584	1	314	3	N	114					285
							125	9									
08	4464	X	3628	-0-	-836	-0-	512	1	2497	3	N	563	730	1			118
							619	9									
09	4320	X	2326	-0-	-1994	-0-	467	1	1373	3	N	442	528	1			32
							486	9									
*10	2015	X	1461	-0-	-554	-0-	280	1	943	3	N	216	186	1			62
							238	9									
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					62
12	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	118	1	2748	3	N	434	494	1			2
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 22,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,828

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	481	-0-	-542	-0-	400	3	81	9	N	74	185	1			60
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1063	3	251	9	N	228	180	1			108
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1174	3	N	199	164	0			143
							219	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1234	3	169	9	N	154	155	0			142
05	1395	N	490	-0-	-905	-0-	330	3	160	9	N	145	124	0			163
06	1350	N	397	-0-	-953	-0-	250	3	147	9	N	134	131	0			166
07	1457	N	634	-0-	-823	-0-	498	3	136	9	N	124	63	0			227
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	585	3	154	9	N	140	63	0	177	1	127
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	N	123	124	0			126
							135	9									
*10	620	N	365	-0-	-255	-0-	156	1	121	3	N	80	26	0			180
							88	9									
*11	720	N	714	-0-	-6	-0-	439	1	69	3	N	187	159	1			208
							206	9									
12	1023	N	260	-0-	-763	-0-	260	1			N	-0-	189	1			19

TOTAL GAS PROD: 9,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	1963	3	244	9	N	222	181	1			185
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1621	3	271	9	N	246	361	1			70
03	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1157	3	185	9	N	168	161	1			77
04	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2030	3	149	9	N	135					212
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1893	3	188	9	N	171	186	1			197
06	282	X	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	178	1			55
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	853	3	69	9	N	63					118
08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1373	3	155	9	N	141	187	1			72
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2097	3	228	9	N	207	183	1			96
*10	127	X	127	-0-	-0-	-0-	114	3	13	9	N	12					108
*11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					108
12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 15,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1727	-0-	-2210	-0-	182	1	1350	3	N	177	170	0			204
							195	9									
02	3683	X	2981	-0-	-702	-0-	150	1	2596	3	N	214	217	0			201
							235	9									
03	3937	X	1567	-0-	-2370	-0-	31	1	1343	3	N	175	197	0			179
							193	9									
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	41	1	2870	3	N	415	416	0			178
							457	9									
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	369	1	2536	3	N	306	170	0	177	1	137
							337	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	698	1	2160	3	N	273	88	0	156	1	166
							300	9									
07	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	698	1	1972	3	N	266	205	0	173	1	54
							293	9									
08	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	706	1	1512	3	N	236	96	0	170	1	24
							260	9									
09	3360	X	1442	-0-	-1918	-0-	652	1	599	3	N	174	176	0			22
							191	9									
*10	3255	X	2273	-0-	-982	-0-	756	1	1245	3	N	247	248	0			21
							272	9									
*11	3150	X	1439	-0-	-1711	-0-	364	1	921	3	N	140	140	0			21
							154	9									
12	2976	X	2778	-0-	-198	-0-	566	1	1948	3	N	240	241	0			20
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 29,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,863

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	162	1	2876	3	N	373	367	1			103
							410	9									
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	140	1	3020	3	N	328	339	1			92
							361	9									
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	192	1	3579	3	N	345	187	1			250
							380	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	62	1	3455	3	N	356	368	1			238
							392	9									
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	8	1	3149	3	N	304	372	1			170
							334	9									
06	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	8	1	2132	3	N	225	183	1			212
							248	9									
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	145	182	1			175
							160	9									
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1686	3	130	9	N	118	177	1			116
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1415	3	306	9	N	278	187	1			207
*10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1	1	3828	3	N	431	361	1			277
							474	9									
*11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2141	3	224	9	N	204	372	1			109
12	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	1	1	2333	3	N	94	190	1			13
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 35,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,201

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	299	1	770	3	N	233	193	1			188
							256	9									
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	359	1	882	3	N	177	181	1			184
							195	9									
03	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	274	1	928	3	N	197	178	1			203
							217	9									
04	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	3	N	195	185	1			213
							215	9									
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	17	1	1278	3	N	182	188	1			207
							200	9									
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	3	1	1648	3	N	161	178	1			190
							177	9									
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	65	1	278	3	N	56	183	1			63
							62	9									
08	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	99	1	956	3	N	148					211
							163	9									
09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	236	1	477	3	N	216	358	1			69
							238	9									
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	74	1	74	9	N	67					136
*11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					136
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	182	1	1	9	N	1					137

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	380 462	1 9	4024	3	N	420	559	1			93
02	4147	X	3972	-0-	-175	-0-	285 352	1 9	3335	3	N	320	189	1			224
03	4433	X	4275	-0-	-158	-0-	342 364	1 9	3569	3	N	331	359	1			196
04	4290	X	3970	-0-	-320	-0-	314 361	1 9	3295	3	N	328	360	1			164
05	4433	X	3621	-0-	-812	-0-	458 328	1 9	2835	3	N	298	349	1			113
06	4290	X	4243	-0-	-47	-0-	651 356	1 9	3236	3	N	324	343	1			94
07	4278	X	4132	-0-	-146	-0-	665 360	1 9	3107	3	N	327	340	1			81
08	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	504 286	1 9	2270	3	N	260	176	1			165
09	4230	X	3110	-0-	-1120	-0-	530 289	1 9	2291	3	N	263	342	1			86
*10	4371	X	639	-0-	-3732	-0-	489 64	1 9	86	3	N	58					144
*11	4230	X	545	-0-	-3685	-0-	274 69	1 9	202	3	N	63	171	1			36
12	4123	X	3852	-0-	-271	-0-	151 307	1 9	3394	3	N	279	179	1			136

TOTAL GAS PROD: 40,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,271

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4446	-0-	-1103	-0-	42	1	3702	3	N	638	639	0			47
							702	9									
02	5191	X	2684	-0-	-2507	-0-	2271	3	413	9	N	375	376	0			46
03	4278	X	655	-0-	-3623	-0-	71	1	562	3	N	20	20	0			46
							22	9									
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					46
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	302	1	3932	3	N	495	363	1			178
							545	9									
06	4290	X	3892	-0-	-398	-0-	608	1	2701	3	N	530	522	1			186
							583	9									
07	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	440	1	2101	3	N	145	29	0	182	1	120
							160	9									
08	4774	X	664	-0-	-4110	-0-	659	1	5	3	N	-0-					120
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	670	1	3400	3	N	591	202	0	364	1	145
							650	9									
*10	4774	X	374	-0-	-4400	-0-	208	1	126	3	N	36					181
							40	9									
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	712	1	2827	3	N	494	522	1			153
							543	9									
12	4867	X	3228	-0-	-1639	-0-	796	1	1912	3	N	473	25	0	368	1	233
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 32,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,797

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-	11	1	736	3	N	91	181	1			53
							100	9									
02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	N	15					68
							17	9									
03	419	X	419	-0-	-0-	-0-	108	1	305	3	N	5					73
							6	9									
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					73
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	267	1	1767	3	N	189	184	1			78
							208	9									
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	293	1	4747	3	N	641	543	1			176
							705	9									
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	3	N	150	186	1			140
							165	9									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	4	1	3057	3	N	326	365	1			101
							359	9									
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3332	3	N	403	357	1			147
							443	9									
*10	731	X	731	-0-	-0-	-0-	55	1	514	3	N	147					294
							162	9									
*11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	12	1	1947	3	N	205	358	1			141
							226	9									
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	3	N	55	180	1			16
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 23,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	4779	-0-	-3064	-0-	358	1	3777	3	N	585	586	0			46
							644	9									
02	7337	X	4990	-0-	-2347	-0-	107	1	4257	3	N	569	570	0			45
							626	9									
03	7564	X	3249	-0-	-4315	-0-	81	1	2890	3	N	253	254	0			44
							278	9									
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					44
05	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	8	1	9823	3	N	783	111	0	548	1	168
							861	9									
06	5160	X	4992	-0-	-168	-0-	586	1	3938	3	N	425	521	1			72
							468	9									
07	5332	X	4826	-0-	-506	-0-	386	1	3937	3	N	457	165	0	187	1	177
							503	9									
08	7843	X	4568	-0-	-3275	-0-	6	1	4175	3	N	352	493	1			36
							387	9									
09	7590	X	5546	-0-	-2044	-0-	27	1	4929	3	N	536	44	0	369	1	159
							590	9									
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					159
*11	4980	X	2739	-0-	-2241	-0-	19	1	2548	3	N	156	165	0	135	1	15
							172	9									
12	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	93	1	5598	3	N	596	520	1			91
							656	9									

TOTAL GAS PROD: 52,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,712

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	4866	-0-	-2822	-0-	21	1	4212	3	N	575	575	0			50
							633	9									
02	7192	X	5001	-0-	-2191	-0-	134	1	4273	3	N	540	541	0			49
							594	9									
03	7688	X	2399	-0-	-5289	-0-	13	1	2230	3	N	142	142	0			49
							156	9									
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					49
05	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	451	1	8430	3	N	822	113	0	696	1	62
							904	9									
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	74	1	4659	3	N	454	342	1			174
							499	9									
07	5332	X	3248	-0-	-2084	-0-	27	1	2924	3	N	270	178	0	177	1	89
							297	9									
08	7688	X	5934	-0-	-1754	-0-	584	1	4687	3	N	603	64	0	532	1	96
							663	9									
09	7440	X	4181	-0-	-3259	-0-	561	1	3151	3	N	426	111	0	364	1	47
							469	9									
10	7688	X	514	-0-	-7174	-0-	500	1	14	9	N	13					60
11	5730	X	484	-0-	-5246	-0-	484	1			N	-0-					60
12	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	325	1	5983	3	N	740	685	1			115
							814	9									

TOTAL GAS PROD: 48,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,585

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	404	-0-	-7315	-0-	159 70	1 9	175	3	N	64	178	1			86
02	7221	X	-0-	-0-	-7221	-0-					N	-0-					86
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					86
04	7080	X	766	-0-	-6314	-0-	766	3			N	-0-					86
05	7316	X	2866	-0-	-4450	-0-	2133	3	733	9	N	666	545	0	183	1	24
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	2674	3	919	9	N	835	706	1			153
07	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	6929	3	2256	9	N	2051	23	0	1979	1	202
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	6463	3	1817	9	N	1652	463	0	1271	1	120
09	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	4499	3	1426	9	N	1296	500	0	719	1	197
*10	7719	X	53	-0-	-7666	-0-	40	3	13	9	N	12	177	1			32
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					32
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 31,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,576

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	95	-0-	-2168	-0-	3	1	71	3	N	19					82
							21	9									
02	783	X	126	-0-	-657	-0-	50	1	58	3	N	16	98	1			-0-
							18	9									
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1510	3	363	9	N	330	330	0			-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	658	3	54	9	N	49	49	0			-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*10	1860	N	246	-0-	-1614	-0-	2	1	223	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	690	N	300	-0-	-390	-0-	31	1	254	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	13	1	51	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	2173	-0-	-4957	-0-	175	1	1722	3	N	251	252	0			129
							276	9									
02	5829	X	56	-0-	-5773	-0-	5	1	44	3	N	6	6	0			129
							7	9									
03	5425	X	4277	-0-	-1148	-0-	73	1	3791	3	N	375	375	0			129
							413	9									
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	242	1	5580	3	N	693	693	0			129
							762	9									
05	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	210	1	4103	3	N	470	470	0			129
							517	9									
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	351	1	3721	3	N	422	422	0			129
							464	9									
07	6789	X	5068	-0-	-1721	-0-	944	1	3606	3	N	471	471	0			129
							518	9									
08	6789	X	1806	-0-	-4983	-0-	726	1	860	3	N	200	200	0			129
							220	9									
09	6570	X	2988	-0-	-3582	-0-	527	1	2143	3	N	289	289	0			129
							318	9									
*10	5053	X	216	-0-	-4837	-0-	65	1	17	3	N	122	17	0	105	1	129
							134	9									
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					129
12	5053	X	188	-0-	-4865	-0-	40	1	148	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 32,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,299

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7709	-0-	-3854	-0-	25	1	7477	3	N	188	175	1		108
							207	9								
02	22771	X	22771	-0-	-0-	-0-	207	1	22157	3	N	370	361	1		117
							407	9								
03	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	219	1	14739	3	N	265	186	1		196
							292	9								
04	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	210	1	12774	3	N	221	332	1		85
							243	9								
05	24335	X	429	-0-	-23906	-0-	305	1	118	3	N	5				90
							6	9								
06	23550	X	551	-0-	-22999	-0-	551	1			N	-0-				90
07	24335	X	619	-0-	-23716	-0-	619	1			N	-0-				90
08	15252	X	521	-0-	-14731	-0-	521	1			N	-0-				90
09	13230	X	461	-0-	-12769	-0-	461	1			N	-0-				90
10	620	X	426	-0-	-194	-0-	426	1			N	-0-				90
11	600	X	419	-0-	-181	-0-	419	1			N	-0-				90
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	415	1	1773	3	N	19				109
							21	9								

TOTAL GAS PROD: 64,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4858	-0-	-691	-0-	3975	3	883	9	N	803	924	1		196
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	4049	3	1047	9	N	952	900	1		248
03	5332	X	4853	-0-	-479	-0-	133	1	3794	3	N	842	917	1		173
							926	9								
04	5160	X	4259	-0-	-901	-0-	225	1	3189	3	N	768	728	1		213
							845	9								
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	5154	3	1092	9	N	993	903	1		303
06	5280	X	4825	-0-	-455	-0-	66	1	4000	3	N	690	721	1		272
							759	9								
07	5456	X	750	-0-	-4706	-0-	85	1	547	3	N	107	178	1		201
							118	9								
08	5828	X	4321	-0-	-1507	-0-	228	1	3383	3	N	645	494	1		352
							710	9								
09	5640	X	4337	-0-	-1303	-0-	260	1	3211	3	N	787	897	1		242
							866	9								
*10	5828	X	3861	-0-	-1967	-0-	184	1	3449	3	N	207	188	1		261
							228	9								
*11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	296	1	4137	3	N	973	922	1		312
							1070	9								
12	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	403	1	3032	3	N	721	739	1		294
							793	9								

TOTAL GAS PROD: 53,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,488

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2252	-0-	-1902	-0-	182	1	1664	3	N	369	193	0	372	1	105
							406	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2535	3	551	9	N	501	502	0			104
03	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	6	1	1953	3	N	472	472	0			104
							519	9									
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	1892	3	512	9	N	465	466	0			103
05	3286	X	536	-0-	-2750	-0-	431	3	105	9	N	95	94	0			104
06	3180	X	1363	-0-	-1817	-0-	928	3	435	9	N	395	323	1			176
07	3286	X	2235	-0-	-1051	-0-	1826	3	409	9	N	372	492	1			56
08	942	X	942	-0-	-0-	-0-	763	3	179	9	N	163	164	0			55
09	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	911	3	332	9	N	302	59	0			298
*10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	3	1	1431	3	N	278	423	1			153
							306	9									
*11	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1289	3	352	9	N	320	331	1			142
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	959	3	N	411	239	0	130	1	184
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 21,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1033	3	11	9	N	10					91
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	222	1	431	3	N	1					92
							1	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1	1	1765	3	N	1					93
							1	9									
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					93
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					93
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					93
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1206	3	40	9	N	36					129
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	235	1	1245	3	N	216					345
							238	9									
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	5691	3	812	9	N	738	706	1			377
*10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	199	1	4612	3	N	473	784	1			66
							520	9									
*11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	611	1	3950	3	N	604	559	1			111
							664	9									
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	389	1	5609	3	N	635	653	1			93
							699	9									

TOTAL GAS PROD: 36,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,714

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	163 221	1 9	6311	3	N	201	147	0	184	1	-0-
02	6583	X	3398	-0-	-3185	-0-	16 328	1 9	3054	3	N	298	139	0	159	1	-0-
03	7223	X	5152	-0-	-2071	-0-	170 222	1 9	4760	3	N	202	202	0			-0-
04	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	507 435	1 9	8358	3	N	395	395	0			-0-
05	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	491 415	1 9	7145	3	N	377	377	0			-0-
06	6480	X	5082	-0-	-1398	-0-	160 270	1 9	4652	3	N	245	245	0			-0-
07	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2658	-0-	-4596	-0-	2164 8	1 9	486	3	N	7	168	1			-0-
02	4350	X	891	-0-	-3459	-0-	400 153	1 9	338	3	N	139	139	1			-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	70 233	1 9	4403	3	N	212	212	0			-0-
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	21 443	1 9	7840	3	N	403	403	0			-0-
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6501	3	471	9	N	428	428	0			-0-
06	4560	X	860	-0-	-3700	-0-	812	3	48	9	N	44	44	0			-0-
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	477	1	11205	3	N	273	368	1			-0-
							300	9									
02	8526	X	5683	-0-	-2843	-0-	198	1	5060	3	N	386	236	0	150	1	-0-
							425	9									
03	9114	X	2873	-0-	-6241	-0-	87	1	2632	3	N	140	140	0			-0-
							154	9									
04	11610	X	3443	-0-	-8167	-0-	104	1	3131	3	N	189	189	0			-0-
							208	9									
05	11997	X	7649	-0-	-4348	-0-	247	1	6938	3	N	422	422	0			-0-
							464	9									
06	11610	X	7758	-0-	-3852	-0-	240	1	7135	3	N	348	348	0			-0-
							383	9									
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	255	1	11085	3	N	486	486	0			-0-
							535	9									
08	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	247	1	11995	3	N	538	538	0			-0-
							592	9									
09	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	201	1	11366	3	N	501	501	0			-0-
							551	9									
*10	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	203	1	11185	3	N	503	503	0			-0-
							553	9									
*11	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	216	1	11953	3	N	546	546	0			-0-
							601	9									
12	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	261	1	11959	3	N	560	560	0			-0-
							616	9									

TOTAL GAS PROD: 113,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,892

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7203	-0-	-1973	-0-	196	1	6079	3	N	844	930	1			84
							928	9									
02	8584	X	29	-0-	-8555	-0-	29	1			N	-0-					84
03	9176	X	641	-0-	-8535	-0-	189	1	406	3	N	42	42	0			84
							46	9									
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	221	1	7832	3	N	932	932	0			84
							1025	9									
05	9176	X	178	-0-	-8998	-0-	178	1			N	-0-					84
06	6960	X	3331	-0-	-3629	-0-	639	1	2262	3	N	391	5	0	354	1	116
							430	9									
07	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	749	1	7851	3	N	1097	36	0	1093	1	84
							1207	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	481	1	3266	3	N	449	451	0			82
							494	9									
09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	582	1	6324	3	N	990	991	0			81
							1089	9									
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	482	1	2637	3	N	492	20	0	347	1	206
							541	9									
*11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	3	N	321	322	0	160	1	45
							353	9									
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 48,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,558

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	179	-0-	-8036	-0-	179	1			Y	-0-					88
02	7685	X	-0-	-0-	-7685	-0-					Y	3	91	1			-0-
03	15748	X	13964	-0-	-1784	-0-	118	1	12973	3	Y	794	794	0			-0-
							873	9									
04	15240	X	10	-0-	-15230	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
05	15717	X	73	-0-	-15644	-0-	30	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	13500	X	61	-0-	-13439	-0-	55	1	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	13950	X	78	-0-	-13872	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	217	1	518	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	318	1	4039	3	Y	308	308	0			-0-
							339	9									
*10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	191	1	6717	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	4867	X	140	-0-	-4727	-0-	23	1	117	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	19	1	5783	3	N	1430	1430	0			-0-
							1573	9									
03	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	9	1	5767	3	N	1176	1176	0			-0-
							1294	9									
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	4409	3	969	9	N	881	881	0			-0-
05	7874	X	3011	-0-	-4863	-0-	6	1	2275	3	N	664	664	0			-0-
							730	9									
06	7620	X	1061	-0-	-6559	-0-	56	1	643	3	N	329	329	0			-0-
							362	9									
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
08	7068	X	492	-0-	-6576	-0-	21	3	471	9	N	428	428	0			-0-
09	5370	X	2013	-0-	-3357	-0-	13	1	1428	3	N	520	520	0			-0-
							572	9									
*10	3007	X	1526	-0-	-1481	-0-	9	1	971	3	N	496	496	0			-0-
							546	9									
*11	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	887	3	453	9	N	412	412	0			-0-
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2151	3	677	9	N	615	615	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,951

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	6903	-0-	-10457	-0-	504	1	4765	3	N	1485	1434	1			192
							1634	9									
02	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	293	1	21746	3	N	4363	2363	0	2160	1	32
							4799	9									
03	31519	X	31519	-0-	-0-	-0-	367	1	26748	3	N	4004	4004	0			32
							4404	9									
04	22620	X	9543	-0-	-13077	-0-	207	1	8289	3	N	952	832	0			152
							1047	9									
05	23374	X	14769	-0-	-8605	-0-	236	1	12337	3	N	1996	1317	0	805	1	26
							2196	9									
06	22620	X	21880	-0-	-740	-0-	391	1	18810	3	N	2435	2282	1			179
							2679	9									
07	23374	X	15184	-0-	-8190	-0-	387	1	13270	3	N	1388	29	0	1395	1	143
							1527	9									
08	23374	X	12034	-0-	-11340	-0-	341	1	10153	3	N	1400	331	0	914	1	298
							1540	9									
09	21870	X	18552	-0-	-3318	-0-	557	1	15533	3	N	2238	1278	0	1027	1	231
							2462	9									
*10	22599	X	14257	-0-	-8342	-0-	625	1	12106	3	N	1387	1427	1			191
							1526	9									
*11	21870	X	13157	-0-	-8713	-0-	566	1	11020	3	N	1428	1583	1			36
							1571	9									
12	19158	X	11392	-0-	-7766	-0-	450	1	9616	3	N	1205	1233	1			8
							1326	9									

TOTAL GAS PROD: 196,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,281

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		39	-0-	39	39	3	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
07	170	X	131	-0-	-39	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		363	-0-	363	363	363	3			Y	-0-					-0-
07	586	X	223	-0-	-363	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	5799	-0-	-25201	-0-	28	1	5237	3	Y	485	485	0			-0-
							534	9									
02	25172	X	21562	-0-	-3610	-0-	119	1	19561	3	Y	1711	1711	0			-0-
							1882	9									
03	31984	X	31984	-0-	-0-	-0-	236	1	28980	3	Y	2516	2516	0			-0-
							2768	9									
04	24540	X	18613	-0-	-5927	-0-	121	1	14469	3	Y	3657	3657	0			-0-
							4023	9									
05	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	234	1	19978	3	Y	7086	7086	0			-0-
							7795	9									
06	30960	X	2124	-0-	-28836	-0-	16	1	1493	3	Y	559	559	0			-0-
							615	9									
07	29512	X	11706	-0-	-17806	-0-	73	1	10624	3	Y	917	917	0			-0-
							1009	9									
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
09	27090	X	7943	-0-	-19147	-0-	39	1	7308	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
*10	27993	X	20625	-0-	-7368	-0-	18731	3	1894	9	Y	1722	1722	0			-0-
*11	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	13207	3	1294	9	Y	1176	1176	0			-0-
12	11718	X	8118	-0-	-3600	-0-	7389	3	729	9	Y	663	663	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 171,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,061

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	529	1	8991	3	Y	1742	1742	0			-0-
							1916	9									
02	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	370	1	7529	3	Y	1323	1323	0			-0-
							1455	9									
03	7533	X	3434	-0-	-4099	-0-	175	1	2804	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	6644	3	1562	9	Y	1420	1420	0			-0-
07	7688	X	4555	-0-	-3133	-0-	3840	3	715	9	Y	650	650	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-					-0-
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
*11	8220	X	1691	-0-	-6529	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,549

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	24820	-0-	-6149	-0-	125	1	23107	3	Y	1444	1444	0			-0-
							1588	9									
02	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	142	1	23275	3	Y	1355	1355	0			-0-
							1491	9									
03	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	244	1	29929	3	Y	2646	2646	0			-0-
							2911	9									
04	24030	X	19456	-0-	-4574	-0-	150	1	17826	3	Y	1345	1345	0			-0-
							1480	9									
05	29371	X	29371	-0-	-0-	-0-	311	1	26450	3	Y	2373	2373	0			-0-
							2610	9									
06	32010	X	15140	-0-	-16870	-0-	142	1	13489	3	Y	1372	1372	0			-0-
							1509	9									
07	32612	X	12988	-0-	-19624	-0-	84	1	12218	3	Y	624	624	0			-0-
							686	9									
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	7	1	1048	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
09	28410	X	9645	-0-	-18765	-0-	47	1	8970	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									
*10	29357	X	18476	-0-	-10881	-0-	17477	3	999	9	Y	908	908	0			-0-
*11	15150	X	15137	-0-	-13	-0-	14184	3	953	9	Y	866	866	0			-0-
12	12989	X	8745	-0-	-4244	-0-	8227	3	518	9	Y	471	471	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,026

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	6677	-0-	-5723	-0-	343	1	5543	3	N	719	763	1			575
							791	9									
02	11600	X	271	-0-	-11329	-0-	263	1	8	9	N	7	361	1			221
03	10323	X	2827	-0-	-7496	-0-	236	1	2106	3	N	441	361	1			301
							485	9									
04	8850	X	330	-0-	-8520	-0-	322	3	8	9	N	7					308
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					308
06	6450	X	856	-0-	-5594	-0-	356	1	430	3	N	64	177	1			195
							70	9									
07	2821	X	592	-0-	-2229	-0-	276	1	290	3	N	24					219
							26	9									
08	2821	X	828	-0-	-1993	-0-	372	1	350	3	N	96	168	1			147
							106	9									
09	870	X	688	-0-	-182	-0-	612	1	4	3	N	65					212
							72	9									
10	899	X	714	-0-	-185	-0-	659	1	55	9	N	50					262
*11	870	X	424	-0-	-446	-0-	393	1	31	9	N	28					290
12	837	X	1	-0-	-836	-0-	1	1			N	-0-					290

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	201	1	3438	3	Y	791	791	0	-0-
							870	9							
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	151	1	3097	3	Y	693	693	0	-0-
							762	9							
03	2356	X	1116	-0-	-1240	-0-	54	1	869	3	Y	175	175	0	-0-
							193	9							
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
06	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	6493	3	1801	9	Y	1637	1637	0	-0-
07	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	793	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-
10	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-			-0-
*11	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,552

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	32	1	2264	3	N	1063	1063	0	-0-
							1169	9							
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	41	1	2767	3	N	1002	1002	0	-0-
							1102	9							
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	19	1	890	3	N	1001	1001	0	-0-
							1101	9							
04	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	89	3	1112	9	N	1011	1011	0	-0-
05	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	168	1	10480	3	N	1484	1484	0	-0-
							1632	9							
06	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	128	1	8995	3	N	1107	1107	0	-0-
							1218	9							
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	82	1	4682	3	N	608	608	0	-0-
							669	9							
08	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	66	1	8981	3	N	949	949	0	-0-
							1044	9							
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	35	1	6447	3	N	1022	1022	0	-0-
							1124	9							
*10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	19	1	3518	3	N	572	572	0	-0-
							629	9							
*11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	36	1	3451	3	N	660	660	0	-0-
							726	9							
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	41	1	4875	3	N	910	910	0	-0-
							1001	9							

TOTAL GAS PROD: 70,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,389

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	180	1	12301	3	N	1417	1417	0			-0-
							1559	9									
02	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	178	1	11665	3	N	1415	1415	0			-0-
							1557	9									
03	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	236	1	10168	3	N	1255	1255	0			-0-
							1381	9									
04	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	286	1	13005	3	N	1584	1584	0			-0-
							1742	9									
05	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	213	1	13176	3	N	1496	1496	0			-0-
							1646	9									
06	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	150	1	10564	3	N	1176	1176	0			-0-
							1294	9									
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	115	1	6570	3	N	702	702	0			-0-
							772	9									
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	54	1	7352	3	N	778	778	0			-0-
							856	9									
09	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	67	1	12201	3	N	1371	1371	0			-0-
							1508	9									
*10	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	71	1	13106	3	N	1370	1370	0			-0-
							1507	9									
*11	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	128	1	12024	3	N	1495	1495	0			-0-
							1645	9									
12	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	85	1	10047	3	N	1240	1240	0			-0-
							1364	9									

TOTAL GAS PROD: 150,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,299

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16310	X	16310	-0-	-0-	-0-	199	1	13580	3	N	2301	2301	0			-0-
							2531	9									
02	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	190	1	12469	3	N	2338	2338	0			-0-
							2572	9									
03	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	313	1	13513	3	N	2367	2367	0			-0-
							2604	9									
04	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	255	1	11607	3	N	2108	2108	0			-0-
							2319	9									
05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	104	1	6444	3	N	1171	1171	0			-0-
							1288	9									
06	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	124	1	8830	3	N	2432	2432	0			-0-
							2675	9									
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	68	1	3923	3	N	997	997	0			-0-
							1097	9									
08	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	81	1	11126	3	N	3532	3532	0			-0-
							3885	9									
09	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	41	1	7570	3	N	2132	2132	0			-0-
							2345	9									
*10	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	44	1	8228	3	N	2036	2036	0			-0-
							2240	9									
*11	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	95	1	8972	3	N	1839	1839	0			-0-
							2023	9									
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	63	1	7550	3	N	1310	1310	0			-0-
							1441	9									

TOTAL GAS PROD: 142,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,563

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	45	45	0	-0-
							50	9							
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	187	3	54	9	N	49	49	0	-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	90	3	N	18	18	0	-0-
							20	9							
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	410	3	N	100	100	0	-0-
							110	9							
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	26	26	0	-0-
							29	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	22796	-0-	-9289	-0-	424	1	21479	3	N	812	915	1	239
							893	9							
02	29319	X	12980	-0-	-16339	-0-	189	1	12276	3	N	468	556	1	151
							515	9							
03	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	426	1	30779	3	N	1068	902	1	317
							1175	9							
04	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	373	1	30456	3	N	989	1092	1	214
							1088	9							
05	30287	X	29726	-0-	-561	-0-	350	1	28328	3	N	953	895	1	272
							1048	9							
06	31350	X	27726	-0-	-3624	-0-	416	1	26312	3	N	907	890	1	289
							998	9							
07	32984	X	27682	-0-	-5302	-0-	723	1	25968	3	N	901	1004	1	186
							991	9							
08	32984	X	14777	-0-	-18207	-0-	938	1	13431	3	N	371	494	1	63
							408	9							
09	31920	X	16252	-0-	-15668	-0-	763	1	15065	3	N	385	365	1	83
							424	9							
*10	29729	X	16618	-0-	-13111	-0-	879	1	15087	3	N	593	547	1	129
							652	9							
*11	27720	X	14191	-0-	-13529	-0-	950	1	13241	3	N	-0-			129
12	27683	X	24526	-0-	-3157	-0-	751	1	22943	3	N	756	866	1	19
							832	9							

TOTAL GAS PROD: 271,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,203

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	488	-0-	-9897	-0-	5	1	448	3	N	32	32	0	-0-
							35	9							
02	9715	X	9127	-0-	-588	-0-	8817	3	310	9	N	282	282	0	-0-
03	10075	X	8496	-0-	-1579	-0-	8267	3	229	9	N	208	208	0	-0-
04	7860	X	6374	-0-	-1486	-0-	6199	3	175	9	N	159	159	0	-0-
05	9765	X	3001	-0-	-6764	-0-	2912	3	89	9	N	81	81	0	-0-
06	9450	X	3913	-0-	-5537	-0-	3755	3	158	9	N	144	144	0	-0-
07	9765	X	5451	-0-	-4314	-0-	5285	3	166	9	N	151	151	0	-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8660	3	305	9	N	277	277	0	-0-
09	6360	X	4642	-0-	-1718	-0-	4497	3	145	9	N	132	132	0	-0-
*10	5456	X	5450	-0-	-6	-0-	1	1	5273	3	N	160	160	0	-0-
							176	9							
*11	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	5	1	9608	3	N	313	313	0	-0-
							344	9							
12	8959	X	7039	-0-	-1920	-0-	6796	3	243	9	N	221	221	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 72,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	1728	-0-	-21460	-0-	17	1	1522	3	N	172	172	0	-0-
							189	9							
02	21692	X	11761	-0-	-9931	-0-	11005	3	756	9	N	687	687	0	-0-
03	23188	X	9585	-0-	-13603	-0-	9145	3	440	9	N	400	400	0	-0-
04	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	12848	3	708	9	N	644	644	0	-0-
05	12586	X	7843	-0-	-4743	-0-	7423	3	420	9	N	382	382	0	-0-
06	12180	X	15	-0-	-12165	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	14012	X	7442	-0-	-6570	-0-	7015	3	427	9	N	388	388	0	-0-
08	14012	X	11175	-0-	-2837	-0-	10969	3	206	9	N	187	187	0	-0-
09	13560	X	9228	-0-	-4332	-0-	9094	3	134	9	N	122	122	0	-0-
*10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	1	1	9532	3	N	430	430	0	-0-
							473	9							
*11	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	6	1	11058	3	N	643	643	0	-0-
							707	9							
12	11160	X	8509	-0-	-2651	-0-	8128	3	381	9	N	346	346	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 102,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,401

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	8587	-0-	-5301	-0-	199	1	7835	3	N	503	503	0			-0-
							553	9									
02	12992	X	5124	-0-	-7868	-0-	113	1	4752	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
03	13888	X	6886	-0-	-7002	-0-	153	1	6381	3	N	320	320	0			-0-
							352	9									
04	10830	X	9669	-0-	-1161	-0-	208	1	8984	3	N	434	434	0			-0-
							477	9									
05	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	207	1	8892	3	N	404	404	0			-0-
							444	9									
06	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	172	1	7983	3	N	357	357	0			-0-
							393	9									
07	9982	X	6506	-0-	-3476	-0-	146	1	6093	3	N	243	243	0			-0-
							267	9									
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	393	1	10326	3	N	392	392	0			-0-
							431	9									
09	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	248	1	9102	3	N	407	407	0			-0-
							448	9									
*10	9548	X	9375	-0-	-173	-0-	33	1	8983	3	N	326	326	0			-0-
							359	9									
*11	10800	X	6540	-0-	-4260	-0-	71	1	6194	3	N	250	250	0			-0-
							275	9									
12	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	135	1	12178	3	N	476	476	0			-0-
							524	9									

TOTAL GAS PROD: 104,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,347

PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9484	-0-	-1645	-0-	223	1	8814	3	N	406	406	0			-0-
							447	9									
02	16037	X	15573	-0-	-464	-0-	341	1	14407	3	N	750	750	0			-0-
							825	9									
03	17143	X	15594	-0-	-1549	-0-	349	1	14519	3	N	660	660	0			-0-
							726	9									
04	16590	X	16252	-0-	-338	-0-	353	1	15230	3	N	608	608	0			-0-
							669	9									
05	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	376	1	16122	3	N	509	509	0			-0-
							560	9									
06	16110	X	15699	-0-	-411	-0-	320	1	14829	3	N	500	500	0			-0-
							550	9									
07	16802	X	9939	-0-	-6863	-0-	224	1	9328	3	N	352	352	0			-0-
							387	9									
08	17050	X	3127	-0-	-13923	-0-	112	1	2934	3	N	74	74	0			-0-
							81	9									
09	16500	X	7201	-0-	-9299	-0-	179	1	6570	3	N	411	411	0			-0-
							452	9									
*10	17050	X	10298	-0-	-6752	-0-	37	1	10101	3	N	145	145	0			-0-
							160	9									
*11	15690	X	2313	-0-	-13377	-0-	26	1	2284	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
12	9951	X	135	-0-	-9816	-0-	1	1	130	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 122,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,422

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	255	1	10060	3	N	464	464	0			-0-
							510	9									
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	136	1	5733	3	N	349	349	0			-0-
							384	9									
03	6076	X	5240	-0-	-836	-0-	116	1	4821	3	N	275	275	0			-0-
							303	9									
04	10470	X	3995	-0-	-6475	-0-	85	1	3665	3	N	223	223	0			-0-
							245	9									
05	10819	X	4262	-0-	-6557	-0-	91	1	3922	3	N	226	226	0			-0-
							249	9									
06	10470	X	4084	-0-	-6386	-0-	81	1	3771	3	N	211	211	0			-0-
							232	9									
07	6696	X	6141	-0-	-555	-0-	137	1	5692	3	N	284	284	0			-0-
							312	9									
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	281	1	7383	3	N	344	344	0			-0-
							378	9									
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	198	1	7282	3	N	307	307	0			-0-
							338	9									
*10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	24	1	6516	3	N	294	294	0			-0-
							323	9									
*11	7770	X	4783	-0-	-2987	-0-	52	1	4523	3	N	189	189	0			-0-
							208	9									
12	8091	X	7756	-0-	-335	-0-	82	1	7369	3	N	277	277	0			-0-
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 76,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,443

PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	5376	-0-	-5474	-0-	124	1	4910	3	N	311	311	0			-0-
							342	9									
02	10643	X	8589	-0-	-2054	-0-	187	1	7896	3	N	460	460	0			-0-
							506	9									
03	11377	X	9257	-0-	-2120	-0-	202	1	8408	3	N	588	588	0			-0-
							647	9									
04	11010	X	7733	-0-	-3277	-0-	164	1	7107	3	N	420	420	0			-0-
							462	9									
05	9858	X	7677	-0-	-2181	-0-	165	1	7075	3	N	397	397	0			-0-
							437	9									
06	8970	X	7452	-0-	-1518	-0-	148	1	6855	3	N	408	408	0			-0-
							449	9									
07	9269	X	9160	-0-	-109	-0-	204	1	8490	3	N	424	424	0			-0-
							466	9									
08	9269	X	8809	-0-	-460	-0-	306	1	8045	3	N	416	416	0			-0-
							458	9									
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	218	1	8010	3	N	433	433	0			-0-
							476	9									
*10	9145	X	9135	-0-	-10	-0-	32	1	8631	3	N	429	429	0			-0-
							472	9									
*11	8850	X	6689	-0-	-2161	-0-	72	1	6301	3	N	287	287	0			-0-
							316	9									
12	9145	X	8360	-0-	-785	-0-	87	1	7892	3	N	346	346	0			-0-
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 96,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,919

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19778	X	2958	-0-	-16820	-0-	29	1	2532	3	N	361	361	0	-0-
							397	9							
02	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	22001	3	1443	9	N	1312	1312	0	-0-
03	20646	X	15906	-0-	-4740	-0-	14838	3	1068	9	N	971	971	0	-0-
04	19980	X	12836	-0-	-7144	-0-	12064	3	772	9	N	702	702	0	-0-
05	25048	X	9119	-0-	-15929	-0-	8513	3	606	9	N	551	551	0	-0-
06	24240	X	14375	-0-	-9865	-0-	13416	3	959	9	N	872	872	0	-0-
07	25048	X	6617	-0-	-18431	-0-	6220	3	397	9	N	361	361	0	-0-
08	15903	X	12239	-0-	-3664	-0-	10453	3	1786	9	N	1624	1624	0	-0-
09	14370	X	3659	-0-	-10711	-0-	3107	3	552	9	N	502	502	0	-0-
*10	14849	X	5245	-0-	-9604	-0-	1	1	4454	3	N	718	718	0	-0-
							790	9							
*11	14370	X	7592	-0-	-6778	-0-	4	1	6547	3	N	946	946	0	-0-
							1041	9							
12	12245	X	6252	-0-	-5993	-0-	5423	3	829	9	N	754	754	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 120,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,674

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	214	-0-	-11008	-0-	2	1	194	3	N	16	16	0	-0-
							18	9							
02	21344	X	14694	-0-	-6650	-0-	13759	3	935	9	N	850	850	0	-0-
03	22816	X	14163	-0-	-8653	-0-	13325	3	838	9	N	762	762	0	-0-
04	22080	X	13694	-0-	-8386	-0-	12936	3	758	9	N	689	689	0	-0-
05	19809	X	10482	-0-	-9327	-0-	10000	3	482	9	N	438	438	0	-0-
06	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	16873	3	1089	9	N	990	990	0	-0-
07	15717	X	7826	-0-	-7891	-0-	7346	3	480	9	N	436	436	0	-0-
08	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	14483	3	894	9	N	813	813	0	-0-
09	17970	X	9662	-0-	-8308	-0-	8746	3	916	9	N	833	833	0	-0-
*10	18569	X	8552	-0-	-10017	-0-	1	1	7780	3	N	701	701	0	-0-
							771	9							
*11	17970	X	16668	-0-	-1302	-0-	8	1	15146	3	N	1376	1376	0	-0-
							1514	9							
12	15376	X	13088	-0-	-2288	-0-	11789	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 142,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,085

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	10142	-0-	-181	-0-	238	1	9388	3	N	469	469	0	-0-
							516	9							
02	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	185	1	7830	3	N	440	440	0	-0-
							484	9							
03	9331	X	8628	-0-	-703	-0-	192	1	7977	3	N	417	417	0	-0-
							459	9							
04	9810	X	8353	-0-	-1457	-0-	178	1	7685	3	N	445	445	0	-0-
							490	9							
05	10137	X	7680	-0-	-2457	-0-	164	1	7042	3	N	431	431	0	-0-
							474	9							
06	9810	X	7475	-0-	-2335	-0-	148	1	6880	3	N	406	406	0	-0-
							447	9							
07	9083	X	4991	-0-	-4092	-0-	111	1	4635	3	N	223	223	0	-0-
							245	9							
08	8618	X	7022	-0-	-1596	-0-	244	1	6427	3	N	319	319	0	-0-
							351	9							
09	8340	X	6444	-0-	-1896	-0-	163	1	5969	3	N	284	284	0	-0-
							312	9							
*10	7719	X	6317	-0-	-1402	-0-	22	1	5910	3	N	350	350	0	-0-
							385	9							
*11	7470	X	4915	-0-	-2555	-0-	51	1	4492	3	N	338	338	0	-0-
							372	9							
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	81	1	7343	3	N	603	603	0	-0-
							663	9							

TOTAL GAS PROD: 88,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,725

PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	60	-0-	-7101	-0-	1	1	59	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	20	-0-	-6679	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	3224	X	519	-0-	-2705	-0-	12	1	490	3	N	15	15	0	-0-
							17	9							
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	9	9	0	-0-
							10	9							
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	N	35	35	0	-0-
							39	9							
06	510	X	30	-0-	-480	-0-	1	1	29	3	N	-0-			-0-
07	527	X	299	-0-	-228	-0-	7	1	292	3	N	-0-			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
09	436	X	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	N	-0-			-0-
*10	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	N	61	61	0	-0-
							67	9							
*11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	49	1	4331	3	N	300	300	0	-0-
							330	9							
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	37	1	3360	3	N	150	150	0	-0-
							165	9							

TOTAL GAS PROD: 10,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883

01	5518	X	3189	-0-	-2329	-0-	99	1	2301	3	N	717	717	0			-0-
							789	9									
02	5162	X	4915	-0-	-247	-0-	178	1	3747	3	N	900	900	0			-0-
							990	9									
03	6231	X	4975	-0-	-1256	-0-	134	1	3845	3	N	905	905	0			-0-
							996	9									
04	6030	X	4777	-0-	-1253	-0-	125	1	3781	3	N	792	792	0			-0-
							871	9									
05	6231	X	4437	-0-	-1794	-0-	110	1	3518	3	N	735	735	0			-0-
							809	9									
06	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	96	1	3473	3	N	693	693	0			-0-
							762	9									
07	5239	X	4085	-0-	-1154	-0-	145	1	3175	3	N	695	695	0			-0-
							765	9									
08	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	181	1	3288	3	N	696	696	0			-0-
							766	9									
09	4770	X	4323	-0-	-447	-0-	225	1	3340	3	N	689	689	0			-0-
							758	9									
*10	4464	X	3195	-0-	-1269	-0-	147	1	2486	3	N	511	511	0			-0-
							562	9									
*11	4320	X	3619	-0-	-701	-0-	151	1	2801	3	N	606	606	0			-0-
							667	9									
12	4464	X	399	-0-	-4065	-0-	20	1	305	3	N	67	67	0			-0-
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 46,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,006

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	14404	-0-	-2212	-0-	417	1	9756	3	N	3846	3846	0			-0-
							4231	9									
02	13282	X	12143	-0-	-1139	-0-	447	1	9419	3	N	2070	2070	0			-0-
							2277	9									
03	13826	X	11634	-0-	-2192	-0-	315	1	9056	3	N	2057	2057	0			-0-
							2263	9									
04	13950	X	7717	-0-	-6233	-0-	201	1	6079	3	N	1306	1306	0			-0-
							1437	9									
05	14415	X	8588	-0-	-5827	-0-	199	1	6410	3	N	1799	1799	0			-0-
							1979	9									
06	13950	X	8747	-0-	-5203	-0-	182	1	6644	3	N	1746	1746	0			-0-
							1921	9									
07	12989	X	8936	-0-	-4053	-0-	306	1	6695	3	N	1759	1759	0			-0-
							1935	9									
08	11625	X	7216	-0-	-4409	-0-	304	1	5535	3	N	1252	1252	0			-0-
							1377	9									
09	8760	X	7598	-0-	-1162	-0-	379	1	5639	3	N	1436	1436	0			-0-
							1580	9									
*10	9052	X	8149	-0-	-903	-0-	364	1	6171	3	N	1467	1467	0			-0-
							1614	9									
*11	8760	X	8555	-0-	-205	-0-	360	1	6614	3	N	1437	1437	0			-0-
							1581	9									
12	8928	X	1142	-0-	-7786	-0-	58	1	869	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 104,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,370

F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	1865	-0-	-13821	-0-	61	1	1419	3	N	350	350	0			-0-
							385	9									
02	12760	X	399	-0-	-12361	-0-	16	1	335	3	N	44	44	0			-0-
							48	9									
03	6200	X	829	-0-	-5371	-0-	24	1	695	3	N	100	100	0			-0-
							110	9									
04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	209	1	6328	3	N	1220	1220	0			-0-
							1342	9									
05	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	267	1	8526	3	N	1352	1352	0			-0-
							1487	9									
06	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	235	1	8496	3	N	1142	1142	0			-0-
							1256	9									
07	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	362	1	7876	3	N	1164	1164	0			-0-
							1280	9									
08	10292	X	7255	-0-	-3037	-0-	324	1	5883	3	N	953	953	0			-0-
							1048	9									
09	9990	X	6931	-0-	-3059	-0-	370	1	5494	3	N	970	970	0			-0-
							1067	9									
*10	10323	X	6051	-0-	-4272	-0-	273	1	4625	3	N	1048	1048	0			-0-
							1153	9									
*11	9990	X	5484	-0-	-4506	-0-	232	1	4249	3	N	912	912	0			-0-
							1003	9									
12	9517	X	845	-0-	-8672	-0-	45	1	665	3	N	123	123	0			-0-
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 67,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7013	-0-	-1450	-0-	228	1	5299	3	N	1351	1351	0			-0-
							1486	9									
02	8178	X	4657	-0-	-3521	-0-	178	1	3742	3	N	670	670	0			-0-
							737	9									
03	8742	X	6467	-0-	-2275	-0-	170	1	4903	3	N	1267	1267	0			-0-
							1394	9									
04	8460	X	4797	-0-	-3663	-0-	127	1	3830	3	N	764	764	0			-0-
							840	9									
05	8060	X	6271	-0-	-1789	-0-	158	1	5040	3	N	975	975	0			-0-
							1073	9									
06	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	335	1	12128	3	N	1600	1600	0			-0-
							1760	9									
07	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	491	1	10693	3	N	1712	1712	0			-0-
							1883	9									
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	442	1	8031	3	N	1484	1484	0			-0-
							1632	9									
09	14220	X	1832	-0-	-12388	-0-	97	1	1437	3	N	271	271	0			-0-
							298	9									
*10	14694	X	4533	-0-	-10161	-0-	206	1	3480	3	N	770	770	0			-0-
							847	9									
*11	14220	X	5438	-0-	-8782	-0-	225	1	4142	3	N	974	974	0			-0-
							1071	9									
12	13082	X	64	-0-	-13018	-0-	4	1	53	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 78,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,844

F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10697	-0-	-1424	-0-	384	1	8852	3	N	1328	1328	0			-0-
							1461	9									
02	13398	X	6791	-0-	-6607	-0-	255	1	5368	3	N	1062	1062	0			-0-
							1168	9									
03	15469	X	12033	-0-	-3436	-0-	333	1	9566	3	N	1940	1940	0			-0-
							2134	9									
04	14970	X	10039	-0-	-4931	-0-	269	1	8122	3	N	1498	1498	0			-0-
							1648	9									
05	15469	X	9470	-0-	-5999	-0-	240	1	7656	3	N	1431	1431	0			-0-
							1574	9									
06	11640	X	857	-0-	-10783	-0-	21	1	753	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
07	12028	X	56	-0-	-11972	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
08	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
09	10050	X	4365	-0-	-5685	-0-	229	1	3391	3	N	677	677	0			-0-
							745	9									
*10	9455	X	8108	-0-	-1347	-0-	388	1	6550	3	N	1064	1064	0			-0-
							1170	9									
*11	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	377	1	6920	3	N	1162	1162	0			-0-
							1278	9									
12	4526	X	1088	-0-	-3438	-0-	58	1	864	3	N	151	151	0			-0-
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 72,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,388

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	11768	-0-	-15915	-0-	412	1	9517	3	N	1672	1672	0			-0-
							1839	9									
02	25897	X	8336	-0-	-17561	-0-	320	1	6716	3	N	1182	1182	0			-0-
							1300	9									
03	17980	X	14941	-0-	-3039	-0-	423	1	12125	3	N	2175	2175	0			-0-
							2393	9									
04	14430	X	11593	-0-	-2837	-0-	285	1	8686	3	N	2384	2384	0			-0-
							2622	9									
05	14911	X	11076	-0-	-3835	-0-	265	1	8492	3	N	2108	2108	0			-0-
							2319	9									
06	14460	X	11588	-0-	-2872	-0-	271	1	9814	3	N	1366	1366	0			-0-
							1503	9									
07	14942	X	11246	-0-	-3696	-0-	430	1	9363	3	N	1321	1321	0			-0-
							1453	9									
08	14942	X	11536	-0-	-3406	-0-	510	1	9249	3	N	1615	1615	0			-0-
							1777	9									
09	11580	X	11168	-0-	-412	-0-	604	1	8952	3	N	1465	1465	0			-0-
							1612	9									
*10	11966	X	11491	-0-	-475	-0-	547	1	9241	3	N	1548	1548	0			-0-
							1703	9									
*11	11580	X	9992	-0-	-1588	-0-	442	1	8097	3	N	1321	1321	0			-0-
							1453	9									
12	11532	X	1274	-0-	-10258	-0-	70	1	1039	3	N	150	150	0			-0-
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 126,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,307

WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	23114	-0-	20014	127987	19288	3	3826	9	N	3478	3478	0			-0-
02	2900	N	22554	-0-	19654	147641	18931	3	3623	9	N	3294	3294	0			-0-
03	3100	N	22393	-0-	19293	166934	18701	3	3692	9	N	3356	3356	0			-0-
04	3000	N	18745	-0-	15745	182679	14807	3	3938	9	N	3580	3580	0			-0-
05	3100	N	19708	-0-	16608	199287	15883	3	3825	9	N	3477	3477	0			-0-
06	3000	N	18840	-0-	15840	215127	15265	3	3575	9	N	3250	3250	0			-0-
07	3100	N	10666	-0-	7566	222693	8838	3	1828	9	N	1662	1662	0			-0-
08	3100	N	19019	-0-	15919	238612	17107	3	1912	9	N	1738	1738	0			-0-
09	3000	N	25603	-0-	22603	261215	21793	3	3810	9	N	3464	3464	0			-0-
*10	3100	N	25262	-0-	22162	283377	21665	3	3597	9	N	3270	3270	0			-0-
*11	3000	N	33874	-0-	30874	314251	30216	3	3658	9	N	3325	3325	0			-0-
12	3100	N	13973	-0-	10873	325124	11745	3	2228	9	N	2025	2025	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,919

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	13473	-0-	-2368	-0-	11524	3	1949	9	N	1772	1772	0			-0-
02	14355	X	13272	-0-	-1083	-0-	11096	3	2176	9	N	1978	1978	0			-0-
03	15097	X	13874	-0-	-1223	-0-	11489	3	2385	9	N	2168	2168	0			-0-
04	13950	X	12377	-0-	-1573	-0-	10687	3	1690	9	N	1536	1536	0			-0-
05	14198	X	11783	-0-	-2415	-0-	10504	3	1279	9	N	1163	1163	0			-0-
06	13740	X	11191	-0-	-2549	-0-	10006	3	1185	9	N	1077	1077	0			-0-
07	14198	X	6817	-0-	-7381	-0-	5988	3	829	9	N	754	754	0			-0-
08	13888	X	9319	-0-	-4569	-0-	8640	3	679	9	N	617	617	0			-0-
09	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	12581	3	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
10	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	11921	3	1340	9	N	1218	1218	0			-0-
11	23898	X	23898	-0-	-0-	-0-	22427	3	1471	9	N	1337	1337	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,855

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1857	-0-	-1243	-0-	1134	3	723	9	N	657	657	0			-0-
02	2900	X	1219	-0-	-1681	-0-	733	3	486	9	N	442	442	0			-0-
03	2418	X	1220	-0-	-1198	-0-	811	3	409	9	N	372	372	0			-0-
04	2040	X	943	-0-	-1097	-0-	560	3	383	9	N	348	348	0			-0-
05	1860	X	542	-0-	-1318	-0-	117	3	425	9	N	386	386	0			-0-
06	1800	X	254	-0-	-1546	-0-	17	3	237	9	N	215	215	0			-0-
07	1302	X	497	-0-	-805	-0-	355	3	142	9	N	129	129	0			-0-
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2429	3	110	9	N	100	100	0			-0-
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1215	3	366	9	N	333	333	0			-0-
10	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	675	3	404	9	N	367	367	0			-0-
11	2460	X	1054	-0-	-1406	-0-	465	3	589	9	N	535	535	0			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,884

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	106	3	45	9	N	41	41	0			-0-
02	783	X	233	-0-	-550	-0-	212	3	21	9	N	19	19	0			-0-
03	837	X	481	-0-	-356	-0-	434	3	47	9	N	43	43	0			-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	218	3	1221	9	N	1110	1110	0			-0-
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2087	3	1217	9	N	1106	1106	0			-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	2307	3	1016	9	N	924	924	0			-0-
07	1488	X	740	-0-	-748	-0-	325	3	415	9	N	377	377	0			-0-
08	3317	X	1069	-0-	-2248	-0-	561	3	508	9	N	462	462	0			-0-
09	3210	X	1832	-0-	-1378	-0-	693	3	1139	9	N	1035	1035	0			-0-
10	3317	X	2424	-0-	-893	-0-	1458	3	966	9	N	878	878	0			-0-
11	3210	X	1973	-0-	-1237	-0-	1277	3	696	9	N	633	633	0			-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,628

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	6704	-0-	-3960	-0-	5718	3	986	9	N	896	896	0			-0-
02	9976	X	6926	-0-	-3050	-0-	6094	3	832	9	N	756	756	0			-0-
03	7967	X	6034	-0-	-1933	-0-	5282	3	752	9	N	684	684	0			-0-
04	7290	X	3876	-0-	-3414	-0-	3330	3	546	9	N	496	496	0			-0-
05	7409	X	3898	-0-	-3511	-0-	3160	3	738	9	N	671	671	0			-0-
06	7170	X	3546	-0-	-3624	-0-	2901	3	645	9	N	586	586	0			-0-
07	7409	X	2065	-0-	-5344	-0-	1661	3	404	9	N	367	367	0			-0-
08	6045	X	5370	-0-	-675	-0-	4865	3	505	9	N	459	459	0			-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	5922	3	826	9	N	751	751	0			-0-
10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6196	3	784	9	N	713	713	0			-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	4939	3	788	9	N	716	716	0			-0-
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,095

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	12235	3	2816	9	N	2560	2560	0			-0-
02	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	12189	3	2607	9	N	2370	2370	0			-0-
03	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	11991	3	2575	9	N	2341	2341	0			-0-
04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	10982	3	2417	9	N	2197	2197	0			-0-
05	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	11501	3	2528	9	N	2298	2298	0			-0-
06	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	9844	3	1965	9	N	1786	1786	0			-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1502	3	274	9	N	249	249	0			-0-
08	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	9800	3	3296	9	N	2996	2996	0			-0-
09	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	7682	3	3872	9	N	3520	3520	0			-0-
*10	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	7230	3	1935	9	N	1759	1759	0			-0-
*11	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	12209	3	3881	9	N	3528	3528	0			-0-
12	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	7385	3	2644	9	N	2404	2404	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,008

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	5336	3	1256	9	N	1142	1142	0			-0-
02	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	9081	3	1791	9	N	1628	1628	0			-0-
03	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	8905	3	1634	9	N	1485	1485	0			-0-
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	8117	3	1444	9	N	1313	1313	0			-0-
05	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	7830	3	1519	9	N	1381	1381	0			-0-
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	5679	3	989	9	N	899	899	0			-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	693	3	175	9	N	159	159	0			-0-
08	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	7473	3	1604	9	N	1458	1458	0			-0-
09	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	6751	3	1647	9	N	1497	1497	0			-0-
*10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	6336	3	1449	9	N	1317	1317	0			-0-
*11	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	5632	3	1573	9	N	1430	1430	0			-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	6376	3	1749	9	N	1590	1590	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,299

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33139	X	26115	-0-	-7024	-0-	21796	3	4319	9	N	3926	3926	0			-0-
02	30827	X	24544	-0-	-6283	-0-	20377	3	4167	9	N	3788	3788	0			-0-
03	32209	X	24439	-0-	-7770	-0-	20365	3	4074	9	N	3704	3704	0			-0-
04	31170	X	22547	-0-	-8623	-0-	18644	3	3903	9	N	3548	3548	0			-0-
05	28830	X	22044	-0-	-6786	-0-	18175	3	3869	9	N	3517	3517	0			-0-
06	25380	X	21520	-0-	-3860	-0-	17785	3	3735	9	N	3395	3395	0			-0-
07	26226	X	10754	-0-	-15472	-0-	8985	3	1769	9	N	1608	1608	0			-0-
08	24428	X	7785	-0-	-16643	-0-	6367	3	1418	9	N	1289	1289	0			-0-
09	22560	X	21628	-0-	-932	-0-	17545	3	4083	9	N	3712	3712	0			-0-
*10	22227	X	20297	-0-	-1930	-0-	16493	3	3804	9	N	3458	3458	0			-0-
*11	21510	X	19258	-0-	-2252	-0-	15662	3	3596	9	N	3269	3269	0			-0-
12	22351	X	16521	-0-	-5830	-0-	13401	3	3120	9	N	2836	2836	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,050

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	15848	-0-	-4922	-0-	13840	3	2008	9	N	1825	1825	0			-0-
02	19285	X	15984	-0-	-3301	-0-	13676	3	2308	9	N	2098	2098	0			-0-
03	18894	X	18894	-0-	-0-	-0-	16232	3	2662	9	N	2420	2420	0			-0-
04	15330	X	15224	-0-	-106	-0-	12754	3	2470	9	N	2245	2245	0			-0-
05	17081	X	15008	-0-	-2073	-0-	12817	3	2191	9	N	1992	1992	0			-0-
06	18270	X	11853	-0-	-6417	-0-	10205	3	1648	9	N	1498	1498	0			-0-
07	18879	X	1678	-0-	-17201	-0-	1476	3	202	9	N	184	184	0			-0-
08	18879	X	15374	-0-	-3505	-0-	13780	3	1594	9	N	1449	1449	0			-0-
09	15210	X	11177	-0-	-4033	-0-	8722	3	2455	9	N	2232	2232	0			-0-
*10	15004	X	10609	-0-	-4395	-0-	8439	3	2170	9	N	1973	1973	0			-0-
*11	14880	X	9228	-0-	-5652	-0-	7647	3	1581	9	N	1437	1437	0			-0-
12	15376	X	9440	-0-	-5936	-0-	7909	3	1531	9	N	1392	1392	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,745

E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	21259	-0-	-7881	-0-	17575	3	3684	9	N	3349	3349	0			-0-
02	25259	X	18412	-0-	-6847	-0-	15069	3	3343	9	N	3039	3039	0			-0-
03	25172	X	18503	-0-	-6669	-0-	15127	3	3376	9	N	3069	3069	0			-0-
04	22770	X	16979	-0-	-5791	-0-	13816	3	3163	9	N	2875	2875	0			-0-
05	22165	X	16710	-0-	-5455	-0-	13618	3	3092	9	N	2811	2811	0			-0-
06	20580	X	19930	-0-	-650	-0-	16929	3	3001	9	N	2728	2728	0			-0-
07	19685	X	8908	-0-	-10777	-0-	7461	3	1447	9	N	1315	1315	0			-0-
08	19854	X	19854	-0-	-0-	-0-	16708	3	3146	9	N	2860	2860	0			-0-
09	19920	X	18778	-0-	-1142	-0-	15523	3	3255	9	N	2959	2959	0			-0-
*10	20584	X	16681	-0-	-3903	-0-	14131	3	2550	9	N	2318	2318	0			-0-
*11	19920	X	13262	-0-	-6658	-0-	11163	3	2099	9	N	1908	1908	0			-0-
12	19840	X	18647	-0-	-1193	-0-	14973	3	3674	9	N	3340	3340	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,571

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	11922	-0-	-4043	-0-	9787	3	2135	9	N	1941	1941	0			-0-
02	13949	X	11224	-0-	-2725	-0-	9363	3	1861	9	N	1692	1692	0			-0-
03	13423	X	9777	-0-	-3646	-0-	7980	3	1797	9	N	1634	1634	0			-0-
04	11910	X	11011	-0-	-899	-0-	9149	3	1862	9	N	1693	1693	0			-0-
05	11997	X	10427	-0-	-1570	-0-	8718	3	1709	9	N	1554	1554	0			-0-
06	11610	X	9928	-0-	-1682	-0-	8291	3	1637	9	N	1488	1488	0			-0-
07	11997	X	5349	-0-	-6648	-0-	4527	3	822	9	N	747	747	0			-0-
08	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	11933	3	1871	9	N	1701	1701	0			-0-
09	11010	X	9572	-0-	-1438	-0-	7943	3	1629	9	N	1481	1481	0			-0-
*10	10416	X	7962	-0-	-2454	-0-	6794	3	1168	9	N	1062	1062	0			-0-
*11	13350	X	11655	-0-	-1695	-0-	10016	3	1639	9	N	1490	1490	0			-0-
12	13795	X	12319	-0-	-1476	-0-	10132	3	2187	9	N	1988	1988	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,471

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40238	X	28556	-0-	-11682	-0-	25070	3	3486	9	N	3169	3169	0			-0-
02	35931	X	26845	-0-	-9086	-0-	23447	3	3398	9	N	3089	3089	0			-0-
03	33263	X	27522	-0-	-5741	-0-	24018	3	3504	9	N	3185	3185	0			-0-
04	32190	X	25449	-0-	-6741	-0-	22229	3	3220	9	N	2927	2927	0			-0-
05	31434	X	25465	-0-	-5969	-0-	22205	3	3260	9	N	2964	2964	0			-0-
06	27780	X	21752	-0-	-6028	-0-	19130	3	2622	9	N	2384	2384	0			-0-
07	28706	X	10758	-0-	-17948	-0-	9451	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
08	27528	X	21486	-0-	-6042	-0-	18872	3	2614	9	N	2376	2376	0			-0-
09	30301	X	30301	-0-	-0-	-0-	27434	3	2867	9	N	2606	2606	0			-0-
*10	25451	X	10088	-0-	-15363	-0-	8790	3	1298	9	N	1180	1180	0			-0-
*11	21750	X	12287	-0-	-9463	-0-	10679	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
12	31310	X	2744	-0-	-28566	-0-	1704	3	1040	9	N	945	945	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,475

LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	13767	-0-	-21325	-0-	12375	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-
02	32828	X	2912	-0-	-29916	-0-	2410	3	502	9	N	456	456	0			-0-
03	35092	X	33993	-0-	-1099	-0-	28674	3	5319	9	N	4835	4835	0			-0-
04	33630	X	28879	-0-	-4751	-0-	24721	3	4158	9	N	3780	3780	0			-0-
05	31930	X	23860	-0-	-8070	-0-	20509	3	3351	9	N	3046	3046	0			-0-
06	32910	X	23334	-0-	-9576	-0-	20220	3	3114	9	N	2831	2831	0			-0-
07	34007	X	20044	-0-	-13963	-0-	17555	3	2489	9	N	2263	2263	0			-0-
08	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	20300	3	2856	9	N	2596	2596	0			-0-
09	18665	X	18665	-0-	-0-	-0-	16215	3	2450	9	N	2227	2227	0			-0-
*10	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	17457	3	2548	9	N	2316	2316	0			-0-
*11	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	12280	3	1368	9	N	1244	1244	0			-0-
12	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	7125	3	1085	9	N	986	986	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,845

LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34441	X	17475	-0-	-16966	-0-	15953	3	1522	9	N	1384	1384	0			-0-
02	32219	X	22248	-0-	-9971	-0-	20062	3	2186	9	N	1987	1987	0			-0-
03	34441	X	23960	-0-	-10481	-0-	21495	3	2465	9	N	2241	2241	0			-0-
04	30180	X	22733	-0-	-7447	-0-	20427	3	2306	9	N	2096	2096	0			-0-
05	26536	X	22238	-0-	-4298	-0-	19970	3	2268	9	N	2062	2062	0			-0-
06	23190	X	20379	-0-	-2811	-0-	18297	3	2082	9	N	1893	1893	0			-0-
07	23963	X	5736	-0-	-18227	-0-	5377	3	359	9	N	326	326	0			-0-
08	23963	X	-0-	-0-	-23963	-0-					N	-0-					-0-
09	22740	X	19579	-0-	-3161	-0-	17180	3	2399	9	N	2181	2181	0			-0-
*10	22227	X	21503	-0-	-724	-0-	19080	3	2423	9	N	2203	2203	0			-0-
*11	20370	X	10147	-0-	-10223	-0-	9224	3	923	9	N	839	839	0			-0-
12	20243	X	18149	-0-	-2094	-0-	16044	3	2105	9	N	1914	1914	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,126

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33077	X	28247	-0-	-4830	-0-	414	1	22876	3	N	4506	4506	0			-0-
							4957	9									
02	28304	X	23229	-0-	-5075	-0-	229	1	19441	3	N	3235	3235	0			-0-
							3559	9									
03	30256	X	22178	-0-	-8078	-0-	260	1	18683	3	N	2941	2941	0			-0-
							3235	9									
04	27330	X	19133	-0-	-8197	-0-	291	1	15869	3	N	2703	2703	0			-0-
							2973	9									
05	28241	X	17939	-0-	-10302	-0-	327	1	14827	3	N	2532	2532	0			-0-
							2785	9									
06	27330	X	17457	-0-	-9873	-0-	261	1	14424	3	N	2520	2520	0			-0-
							2772	9									
07	24831	X	12774	-0-	-12057	-0-	317	1	10446	3	N	1828	1828	0			-0-
							2011	9									
08	22165	X	18728	-0-	-3437	-0-	414	1	15116	3	N	2907	2907	0			-0-
							3198	9									
09	19140	X	15454	-0-	-3686	-0-	348	1	12806	3	N	2091	2091	0			-0-
							2300	9									
*10	18042	X	14060	-0-	-3982	-0-	354	1	11233	3	N	2248	2248	0			-0-
							2473	9									
*11	18120	X	906	-0-	-17214	-0-	25	1	729	3	N	138	138	0			-0-
							152	9									
12	18724	X	122	-0-	-18602	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,649

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	10102	3	3254	9	N	2958	2958	0			-0-
02	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	8317	3	2331	9	N	2119	2119	0			-0-
03	10385	X	10278	-0-	-107	-0-	8276	3	2002	9	N	1820	1820	0			-0-
04	12930	X	9268	-0-	-3662	-0-	7548	3	1720	9	N	1564	1564	0			-0-
05	13361	X	9993	-0-	-3368	-0-	8044	3	1949	9	N	1772	1772	0			-0-
06	12930	X	10998	-0-	-1932	-0-	8868	3	2130	9	N	1936	1936	0			-0-
07	11377	X	10343	-0-	-1034	-0-	8375	3	1968	9	N	1789	1789	0			-0-
08	10292	X	9843	-0-	-449	-0-	8168	3	1675	9	N	1523	1523	0			-0-
09	11010	X	8492	-0-	-2518	-0-	7072	3	1420	9	N	1291	1291	0			-0-
*10	11377	X	8873	-0-	-2504	-0-	7414	3	1459	9	N	1326	1326	0			-0-
*11	11010	X	7819	-0-	-3191	-0-	6509	3	1310	9	N	1191	1191	0			-0-
12	10354	X	8386	-0-	-1968	-0-	7191	3	1195	9	N	1086	1086	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,375

SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	23936	-0-	-6971	-0-	19385	3	4551	9	N	4137	4137	0			-0-
02	27347	X	22133	-0-	-5214	-0-	17652	3	4481	9	N	4074	4074	0			-0-
03	29233	X	21949	-0-	-7284	-0-	17883	3	4066	9	N	3696	3696	0			-0-
04	26760	X	16214	-0-	-10546	-0-	12966	3	3248	9	N	2953	2953	0			-0-
05	26071	X	15794	-0-	-10277	-0-	12455	3	3339	9	N	3035	3035	0			-0-
06	23160	X	14378	-0-	-8782	-0-	11652	3	2726	9	N	2478	2478	0			-0-
07	23653	X	6743	-0-	-16910	-0-	5432	3	1311	9	N	1192	1192	0			-0-
08	21948	X	15670	-0-	-6278	-0-	12489	3	3181	9	N	2892	2892	0			-0-
09	16200	X	15555	-0-	-645	-0-	11860	3	3695	9	N	3359	3359	0			-0-
*10	15779	X	11469	-0-	-4310	-0-	9307	3	2162	9	N	1965	1965	0			-0-
*11	15150	X	11005	-0-	-4145	-0-	8328	3	2677	9	N	2434	2434	0			-0-
12	16089	X	12244	-0-	-3845	-0-	9633	3	2611	9	N	2374	2374	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,589

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42842	X	29530	-0-	-13312	-0-	28388	3	1142	9	N	1038	1038	0			-0-
02	37265	X	28875	-0-	-8390	-0-	27322	3	1553	9	N	1412	1412	0			-0-
03	39835	X	33510	-0-	-6325	-0-	31637	3	1873	9	N	1703	1703	0			-0-
04	38550	X	29369	-0-	-9181	-0-	27656	3	1713	9	N	1557	1557	0			-0-
05	33108	X	28834	-0-	-4274	-0-	27064	3	1770	9	N	1609	1609	0			-0-
06	32430	X	26382	-0-	-6048	-0-	25389	3	993	9	N	903	903	0			-0-
07	33511	X	24684	-0-	-8827	-0-	23792	3	892	9	N	811	811	0			-0-
08	33511	X	23961	-0-	-9550	-0-	23059	3	902	9	N	820	820	0			-0-
09	29370	X	11199	-0-	-18171	-0-	10694	3	505	9	N	459	459	0			-0-
*10	29374	X	29374	-0-	-0-	-0-	25769	3	3605	9	N	3277	3277	0			-0-
*11	44458	X	44458	-0-	-0-	-0-	39475	3	4983	9	N	4530	4530	0			-0-
12	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	21998	3	2686	9	N	2442	2442	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,561

DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	22250	-0-	-7789	-0-	20869	3	1381	9	N	1255	1255	0			-0-
02	27898	X	20761	-0-	-7137	-0-	19466	3	1295	9	N	1177	1177	0			-0-
03	29419	X	23813	-0-	-5606	-0-	22371	3	1442	9	N	1311	1311	0			-0-
04	28470	X	20906	-0-	-7564	-0-	19661	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
05	24707	X	20727	-0-	-3980	-0-	19508	3	1219	9	N	1108	1108	0			-0-
06	23040	X	21043	-0-	-1997	-0-	19864	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-
07	23808	X	19739	-0-	-4069	-0-	18659	3	1080	9	N	982	982	0			-0-
08	23808	X	19696	-0-	-4112	-0-	18552	3	1144	9	N	1040	1040	0			-0-
09	21030	X	20298	-0-	-732	-0-	19119	3	1179	9	N	1072	1072	0			-0-
*10	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	21611	3	1252	9	N	1138	1138	0			-0-
*11	21030	X	19569	-0-	-1461	-0-	18326	3	1243	9	N	1130	1130	0			-0-
12	20987	X	16504	-0-	-4483	-0-	15361	3	1143	9	N	1039	1039	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,456

LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	8451	-0-	-24564	-0-	7806	3	645	9	N	586	586	0			-0-
02	25984	X	4859	-0-	-21125	-0-	4478	3	381	9	N	346	346	0			-0-
03	27776	X	26498	-0-	-1278	-0-	23461	3	3037	9	N	2761	2761	0			-0-
04	25530	X	20904	-0-	-4626	-0-	18577	3	2327	9	N	2115	2115	0			-0-
05	22010	X	19048	-0-	-2962	-0-	16927	3	2121	9	N	1928	1928	0			-0-
06	25650	X	16946	-0-	-8704	-0-	15035	3	1911	9	N	1737	1737	0			-0-
07	26505	X	5120	-0-	-21385	-0-	4648	3	472	9	N	429	429	0			-0-
08	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					N	-0-					-0-
09	20910	X	13950	-0-	-6960	-0-	12135	3	1815	9	N	1650	1650	0			-0-
*10	19034	X	11782	-0-	-7252	-0-	10319	3	1463	9	N	1330	1330	0			-0-
*11	16950	X	9384	-0-	-7566	-0-	8170	3	1214	9	N	1104	1104	0			-0-
12	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	14370	3	2096	9	N	1905	1905	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,891

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	11875	-0-	-3346	-0-	10674	3	1201	9	N	1092	1092	0			-0-
02	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	17515	3	1948	9	N	1771	1771	0			-0-
03	15790	X	15790	-0-	-0-	-0-	14134	3	1656	9	N	1505	1505	0			-0-
04	15210	X	13701	-0-	-1509	-0-	12241	3	1460	9	N	1327	1327	0			-0-
05	20801	X	13212	-0-	-7589	-0-	11724	3	1488	9	N	1353	1353	0			-0-
06	20130	X	12008	-0-	-8122	-0-	10646	3	1362	9	N	1238	1238	0			-0-
07	20801	X	11579	-0-	-9222	-0-	10311	3	1268	9	N	1153	1153	0			-0-
08	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	16890	3	1969	9	N	1790	1790	0			-0-
09	13710	X	11446	-0-	-2264	-0-	10200	3	1246	9	N	1133	1133	0			-0-
*10	13206	X	9612	-0-	-3594	-0-	8384	3	1228	9	N	1116	1116	0			-0-
*11	18240	X	5815	-0-	-12425	-0-	5098	3	717	9	N	652	652	0			-0-
12	18848	X	9711	-0-	-9137	-0-	8449	3	1262	9	N	1147	1147	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,277

LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	8717	-0-	-8395	-0-	7553	3	1164	9	N	1058	1058	0			-0-
02	15080	X	5021	-0-	-10059	-0-	4507	3	514	9	N	467	467	0			-0-
03	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	15814	3	2235	9	N	2032	2032	0			-0-
04	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	11410	3	1586	9	N	1442	1442	0			-0-
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	8315	3	1305	9	N	1186	1186	0			-0-
06	17460	X	8210	-0-	-9250	-0-	7107	3	1103	9	N	1003	1003	0			-0-
07	18042	X	8999	-0-	-9043	-0-	7858	3	1141	9	N	1037	1037	0			-0-
08	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	10488	3	1494	9	N	1358	1358	0			-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	6931	3	1062	9	N	965	965	0			-0-
*10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5010	3	950	9	N	864	864	0			-0-
*11	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	7563	3	1203	9	N	1094	1094	0			-0-
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5418	3	950	9	N	864	864	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,370

DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37355	X	25186	-0-	-12169	-0-	23873	3	1313	9	N	1194	1194	0			-0-
02	34945	X	24694	-0-	-10251	-0-	23434	3	1260	9	N	1145	1145	0			-0-
03	37355	X	28623	-0-	-8732	-0-	27007	3	1616	9	N	1469	1469	0			-0-
04	32070	X	24696	-0-	-7374	-0-	23389	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
05	28644	X	24259	-0-	-4385	-0-	22951	3	1308	9	N	1189	1189	0			-0-
06	27690	X	22715	-0-	-4975	-0-	21509	3	1206	9	N	1096	1096	0			-0-
07	28613	X	21888	-0-	-6725	-0-	20791	3	1097	9	N	997	997	0			-0-
08	28613	X	20913	-0-	-7700	-0-	19927	3	986	9	N	896	896	0			-0-
09	24690	X	9551	-0-	-15139	-0-	9080	3	471	9	N	428	428	0			-0-
*10	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	22592	3	3183	9	N	2894	2894	0			-0-
*11	53885	X	53885	-0-	-0-	-0-	47322	3	6563	9	N	5966	5966	0			-0-
12	42263	X	42263	-0-	-0-	-0-	38098	3	4165	9	N	3786	3786	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,248

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	9951	X	6038	-0-	-3913	-0-	4090	3	1948	9	N	1771	1771	0			-0-
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	8327	3	1669	9	N	1517	1517	0			-0-
03	9145	X	5783	-0-	-3362	-0-	4167	3	1616	9	N	1469	1469	0			-0-
04	8340	X	1834	-0-	-6506	-0-	1617	3	217	9	N	197	197	0			-0-
05	10695	X	3342	-0-	-7353	-0-	1758	3	1584	9	N	1440	1440	0			-0-
06	10350	X	4663	-0-	-5687	-0-	3268	3	1395	9	N	1268	1268	0			-0-
07	10695	X	1890	-0-	-8805	-0-	1266	3	624	9	N	567	567	0			-0-
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	7731	3	1492	9	N	1356	1356	0			-0-
09	4650	X	2866	-0-	-1784	-0-	1586	3	1280	9	N	1164	1164	0			-0-
10	4805	X	621	-0-	-4184	-0-	50	3	571	9	N	519	519	0			-0-
*11	8940	X	2773	-0-	-6167	-0-	1948	3	825	9	N	750	750	0			-0-
12	9238	X	8725	-0-	-513	-0-	6622	3	2103	9	N	1912	1912	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,930

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	30535	X	2687	-0-	-27848	-0-	2504	3	183	9	N	166	166	0			-0-
02	28565	X	3074	-0-	-25491	-0-	2876	3	198	9	N	180	180	0			-0-
03	29109	X	3935	-0-	-25174	-0-	3661	3	274	9	N	249	249	0			-0-
04	24720	X	2156	-0-	-22564	-0-	2033	3	123	9	N	112	112	0			-0-
05	20367	X	1154	-0-	-19213	-0-	1089	3	65	9	N	59	59	0			-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3289	3	485	9	N	441	441	0			-0-
*10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2594	3	201	9	N	183	183	0			-0-
*11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2719	3	319	9	N	290	290	0			-0-
12	3906	X	1091	-0-	-2815	-0-	988	3	103	9	N	94	94	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	17329	X	9153	-0-	-8176	-0-	135 1558	1 9	7460	3	N	1416	1416	0			-0-
02	13746	X	12784	-0-	-962	-0-	122 2286	1 9	10376	3	N	2078	2078	0			-0-
03	14694	X	14444	-0-	-250	-0-	169 2162	1 9	12113	3	N	1965	1965	0			-0-
04	12870	X	12463	-0-	-407	-0-	189 1943	1 9	10331	3	N	1766	1766	0			-0-
05	13671	X	6762	-0-	-6909	-0-	125 976	1 9	5661	3	N	887	887	0			-0-
06	13980	X	9108	-0-	-4872	-0-	134 1544	1 9	7430	3	N	1404	1404	0			-0-
07	14446	X	8176	-0-	-6270	-0-	201 1353	1 9	6622	3	N	1230	1230	0			-0-
08	14446	X	9048	-0-	-5398	-0-	196 1704	1 9	7148	3	N	1549	1549	0			-0-
09	12450	X	9686	-0-	-2764	-0-	221 1356	1 9	8109	3	N	1233	1233	0			-0-
*10	9424	X	8551	-0-	-873	-0-	224 1239	1 9	7088	3	N	1126	1126	0			-0-
*11	9120	X	8860	-0-	-260	-0-	249 1466	1 9	7145	3	N	1333	1333	0			-0-
12	10013	X	8108	-0-	-1905	-0-	307 1356	1 9	6445	3	N	1233	1233	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,220

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	121	1	6691	3	N	1673	1673	0			-0-
							1840	9									
02	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	143	1	12130	3	N	2501	2501	0			-0-
							2751	9									
03	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	192	1	13790	3	N	2367	2367	0			-0-
							2604	9									
04	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	201	1	10962	3	N	1956	1956	0			-0-
							2152	9									
05	16058	X	10869	-0-	-5189	-0-	196	1	8870	3	N	1639	1639	0			-0-
							1803	9									
06	16050	X	12241	-0-	-3809	-0-	183	1	10112	3	N	1769	1769	0			-0-
							1946	9									
07	16585	X	10308	-0-	-6277	-0-	256	1	8439	3	N	1466	1466	0			-0-
							1613	9									
08	16585	X	4731	-0-	-11854	-0-	103	1	3752	3	N	796	796	0			-0-
							876	9									
09	13320	X	10629	-0-	-2691	-0-	231	1	8496	3	N	1729	1729	0			-0-
							1902	9									
*10	12648	X	9110	-0-	-3538	-0-	227	1	7207	3	N	1524	1524	0			-0-
							1676	9									
*11	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	354	1	10149	3	N	1763	1763	0			-0-
							1939	9									
12	10974	X	7821	-0-	-3153	-0-	315	1	6589	3	N	834	834	0			-0-
							917	9									

TOTAL GAS PROD: 131,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,017

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	19745	-0-	-3629	-0-	16885	3	2860	9	N	2600	2600	0			-0-
02	21634	X	14833	-0-	-6801	-0-	12822	3	2011	9	N	1828	1828	0			-0-
03	23467	X	14663	-0-	-8804	-0-	12428	3	2235	9	N	2032	2032	0			-0-
04	22710	X	14760	-0-	-7950	-0-	12484	3	2276	9	N	2069	2069	0			-0-
05	23467	X	15454	-0-	-8013	-0-	13147	3	2307	9	N	2097	2097	0			-0-
06	19110	X	8606	-0-	-10504	-0-	7428	3	1178	9	N	1071	1071	0			-0-
07	15841	X	15436	-0-	-405	-0-	13163	3	2273	9	N	2066	2066	0			-0-
08	15469	X	13006	-0-	-2463	-0-	11075	3	1931	9	N	1755	1755	0			-0-
09	14970	X	11698	-0-	-3272	-0-	9883	3	1815	9	N	1650	1650	0			-0-
*10	15469	X	10460	-0-	-5009	-0-	8749	3	1711	9	N	1555	1555	0			-0-
*11	14940	X	10607	-0-	-4333	-0-	8968	3	1639	9	N	1490	1490	0			-0-
12	15438	X	10725	-0-	-4713	-0-	9093	3	1632	9	N	1484	1484	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,697

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8894	-0-	-1057	-0-	6884	3	2010	9	N	1827	1827	0			-0-
02	9309	X	5614	-0-	-3695	-0-	4374	3	1240	9	N	1127	1127	0			-0-
03	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	6704	3	1706	9	N	1551	1551	0			-0-
04	8610	X	7281	-0-	-1329	-0-	5719	3	1562	9	N	1420	1420	0			-0-
05	8897	X	5186	-0-	-3711	-0-	3728	3	1458	9	N	1325	1325	0			-0-
06	8610	X	6266	-0-	-2344	-0-	5202	3	1064	9	N	967	967	0			-0-
07	8401	X	7193	-0-	-1208	-0-	5759	3	1434	9	N	1304	1304	0			-0-
08	8401	X	6977	-0-	-1424	-0-	5606	3	1371	9	N	1246	1246	0			-0-
09	7290	X	6361	-0-	-929	-0-	5109	3	1252	9	N	1138	1138	0			-0-
*10	7192	X	5137	-0-	-2055	-0-	3990	3	1147	9	N	1043	1043	0			-0-
*11	6960	X	6901	-0-	-59	-0-	5680	3	1221	9	N	1110	1110	0			-0-
12	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	7100	3	1357	9	N	1234	1234	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,292

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	15302	-0-	-2895	-0-	12354	3	2948	9	N	2680	2680	0	-0-
02	16066	X	12745	-0-	-3321	-0-	10196	3	2549	9	N	2317	2317	0	-0-
03	17174	X	12018	-0-	-5156	-0-	9613	3	2405	9	N	2186	2186	0	-0-
04	16620	X	10657	-0-	-5963	-0-	8487	3	2170	9	N	1973	1973	0	-0-
05	16926	X	10325	-0-	-6601	-0-	8355	3	1970	9	N	1791	1791	0	-0-
06	14820	X	9852	-0-	-4968	-0-	7931	3	1921	9	N	1746	1746	0	-0-
07	13609	X	4569	-0-	-9040	-0-	3699	3	870	9	N	791	791	0	-0-
08	12028	X	5478	-0-	-6550	-0-	4179	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-
09	10650	X	8599	-0-	-2051	-0-	6755	3	1844	9	N	1676	1676	0	-0-
*10	10323	X	7498	-0-	-2825	-0-	5991	3	1507	9	N	1370	1370	0	-0-
*11	9840	X	7952	-0-	-1888	-0-	6537	3	1415	9	N	1286	1286	0	-0-
12	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	11772	3	2031	9	N	1846	1846	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 118,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,843

F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	195	1	10774	3	N	2564	2564	0	-0-
							2820	9							
02	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	203	1	17115	3	N	1964	1964	0	-0-
							2160	9							
03	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	193	1	13829	3	N	2192	2192	0	-0-
							2411	9							
04	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	215	1	11710	3	N	2025	2025	0	-0-
							2228	9							
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	129	1	5863	3	N	809	809	0	-0-
							890	9							
06	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	198	1	10956	3	N	2201	2201	0	-0-
							2421	9							
07	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	271	1	8950	3	N	1857	1857	0	-0-
							2043	9							
08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	269	1	9831	3	N	2046	2046	0	-0-
							2251	9							
09	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	179	1	6607	3	N	1323	1323	0	-0-
							1455	9							
*10	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	200	1	6359	3	N	1497	1497	0	-0-
							1647	9							
*11	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	362	1	10388	3	N	1724	1724	0	-0-
							1896	9							
12	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	369	1	7750	3	N	1551	1551	0	-0-
							1706	9							

TOTAL GAS PROD: 146,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,753

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	16589	-0-	-4367	-0-	14544	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-
02	18067	X	8588	-0-	-9479	-0-	7397	3	1191	9	N	1083	1083	0	-0-
03	19964	X	17529	-0-	-2435	-0-	14772	3	2757	9	N	2506	2506	0	-0-
04	19320	X	11746	-0-	-7574	-0-	10238	3	1508	9	N	1371	1371	0	-0-
05	19964	X	13487	-0-	-6477	-0-	11307	3	2180	9	N	1982	1982	0	-0-
06	16950	X	7650	-0-	-9300	-0-	6674	3	976	9	N	887	887	0	-0-
07	17515	X	13515	-0-	-4000	-0-	11526	3	1989	9	N	1808	1808	0	-0-
08	17515	X	12818	-0-	-4697	-0-	11059	3	1759	9	N	1599	1599	0	-0-
09	13050	X	11589	-0-	-1461	-0-	9994	3	1595	9	N	1450	1450	0	-0-
*10	13516	X	10931	-0-	-2585	-0-	9483	3	1448	9	N	1316	1316	0	-0-
*11	13080	X	10443	-0-	-2637	-0-	8951	3	1492	9	N	1356	1356	0	-0-
12	13516	X	11276	-0-	-2240	-0-	9721	3	1555	9	N	1414	1414	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 146,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,631

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	5576	-0-	-2701	-0-	4772	3	804	9	N	731	731	0		-0-
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	6070	3	1729	9	N	1572	1572	0		-0-
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	7928	3	1877	9	N	1706	1706	0		-0-
04	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	8480	3	1735	9	N	1577	1577	0		-0-
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	8381	3	1681	9	N	1528	1528	0		-0-
06	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	9410	3	1604	9	N	1458	1458	0		-0-
07	10571	X	9671	-0-	-900	-0-	8096	3	1575	9	N	1432	1432	0		-0-
08	10571	X	6613	-0-	-3958	-0-	5434	3	1179	9	N	1072	1072	0		-0-
09	11010	X	8387	-0-	-2623	-0-	6860	3	1527	9	N	1388	1388	0		-0-
*10	11377	X	7813	-0-	-3564	-0-	6453	3	1360	9	N	1236	1236	0		-0-
*11	11010	X	7110	-0-	-3900	-0-	5841	3	1269	9	N	1154	1154	0		-0-
12	9672	X	5967	-0-	-3705	-0-	4922	3	1045	9	N	950	950	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 100,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,804

E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	16693	-0-	-6867	-0-	13589	3	3104	9	N	2822	2822	0		-0-
02	20706	X	15415	-0-	-5291	-0-	12522	3	2893	9	N	2630	2630	0		-0-
03	21266	X	15562	-0-	-5704	-0-	12581	3	2981	9	N	2710	2710	0		-0-
04	18420	X	14741	-0-	-3679	-0-	11884	3	2857	9	N	2597	2597	0		-0-
05	17856	X	14370	-0-	-3486	-0-	11550	3	2820	9	N	2564	2564	0		-0-
06	16140	X	13648	-0-	-2492	-0-	11216	3	2432	9	N	2211	2211	0		-0-
07	16492	X	6616	-0-	-9876	-0-	5409	3	1207	9	N	1097	1097	0		-0-
08	17311	X	17311	-0-	-0-	-0-	14759	3	2552	9	N	2320	2320	0		-0-
09	14730	X	13085	-0-	-1645	-0-	10518	3	2567	9	N	2334	2334	0		-0-
*10	14384	X	5262	-0-	-9122	-0-	4219	3	1043	9	N	948	948	0		-0-
*11	16740	X	2901	-0-	-13839	-0-	2351	3	550	9	N	500	500	0		-0-
12	17298	X	12151	-0-	-5147	-0-	9455	3	2696	9	N	2451	2451	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 147,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,184

DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53413	X	36681	-0-	-16732	-0-	33878	3	2803	9	N	2548	2548	0		-0-
02	49967	X	34233	-0-	-15734	-0-	31887	3	2346	9	N	2133	2133	0		-0-
03	53413	X	38879	-0-	-14534	-0-	36117	3	2762	9	N	2511	2511	0		-0-
04	49140	X	34952	-0-	-14188	-0-	32480	3	2472	9	N	2247	2247	0		-0-
05	42842	X	34525	-0-	-8317	-0-	32060	3	2465	9	N	2241	2241	0		-0-
06	37620	X	32160	-0-	-5460	-0-	29861	3	2299	9	N	2090	2090	0		-0-
07	38874	X	30180	-0-	-8694	-0-	28093	3	2087	9	N	1897	1897	0		-0-
08	38874	X	29563	-0-	-9311	-0-	27410	3	2153	9	N	1957	1957	0		-0-
09	34950	X	14058	-0-	-20892	-0-	12725	3	1333	9	N	1212	1212	0		-0-
*10	34534	X	33238	-0-	-1296	-0-	27903	3	5335	9	N	4850	4850	0		-0-
*11	56176	X	56176	-0-	-0-	-0-	47761	3	8415	9	N	7650	7650	0		-0-
12	45221	X	45221	-0-	-0-	-0-	39553	3	5668	9	N	5153	5153	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 419,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,489

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35216	X	23000	-0-	-12216	-0-	19826	3	3174	9	N	2885	2885	0			-0-
02	28971	X	19902	-0-	-9069	-0-	17119	3	2783	9	N	2530	2530	0			-0-
03	28520	X	17016	-0-	-11504	-0-	14537	3	2479	9	N	2254	2254	0			-0-
04	25830	X	17811	-0-	-8019	-0-	15141	3	2670	9	N	2427	2427	0			-0-
05	24583	X	17420	-0-	-7163	-0-	14787	3	2633	9	N	2394	2394	0			-0-
06	22260	X	15865	-0-	-6395	-0-	13461	3	2404	9	N	2185	2185	0			-0-
07	21266	X	7824	-0-	-13442	-0-	6630	3	1194	9	N	1085	1085	0			-0-
08	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	16954	3	2253	9	N	2048	2048	0			-0-
09	17820	X	15467	-0-	-2353	-0-	13330	3	2137	9	N	1943	1943	0			-0-
*10	17422	X	15469	-0-	-1953	-0-	13104	3	2365	9	N	2150	2150	0			-0-
*11	18600	X	13894	-0-	-4706	-0-	11746	3	2148	9	N	1953	1953	0			-0-
12	19220	X	13636	-0-	-5584	-0-	11457	3	2179	9	N	1981	1981	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,835

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47027	X	30638	-0-	-16389	-0-	27054	3	3584	9	N	3258	3258	0			-0-
02	39121	X	26895	-0-	-12226	-0-	23764	3	3131	9	N	2846	2846	0			-0-
03	38037	X	27489	-0-	-10548	-0-	24218	3	3271	9	N	2974	2974	0			-0-
04	34320	X	25394	-0-	-8926	-0-	22355	3	3039	9	N	2763	2763	0			-0-
05	32674	X	24912	-0-	-7762	-0-	21916	3	2996	9	N	2724	2724	0			-0-
06	29640	X	22906	-0-	-6734	-0-	20093	3	2813	9	N	2557	2557	0			-0-
07	28737	X	11176	-0-	-17561	-0-	9787	3	1389	9	N	1263	1263	0			-0-
08	27497	X	23353	-0-	-4144	-0-	20940	3	2413	9	N	2194	2194	0			-0-
09	25380	X	21479	-0-	-3901	-0-	18931	3	2548	9	N	2316	2316	0			-0-
*10	24924	X	21231	-0-	-3693	-0-	18537	3	2694	9	N	2449	2449	0			-0-
*11	22920	X	16540	-0-	-6380	-0-	14267	3	2273	9	N	2066	2066	0			-0-
12	23343	X	19077	-0-	-4266	-0-	16677	3	2400	9	N	2182	2182	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 271,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,592

SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	16104	-0-	-10959	-0-	13251	3	2853	9	N	2594	2594	0			-0-
02	21721	X	13986	-0-	-7735	-0-	11548	3	2438	9	N	2216	2216	0			-0-
03	20832	X	14368	-0-	-6464	-0-	11744	3	2624	9	N	2385	2385	0			-0-
04	18330	X	12645	-0-	-5685	-0-	10354	3	2291	9	N	2083	2083	0			-0-
05	17174	X	12847	-0-	-4327	-0-	10437	3	2410	9	N	2191	2191	0			-0-
06	15570	X	11833	-0-	-3737	-0-	9620	3	2213	9	N	2012	2012	0			-0-
07	14942	X	5755	-0-	-9187	-0-	4680	3	1075	9	N	977	977	0			-0-
08	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	14708	3	1984	9	N	1804	1804	0			-0-
09	12660	X	8807	-0-	-3853	-0-	7274	3	1533	9	N	1394	1394	0			-0-
*10	12834	X	10050	-0-	-2784	-0-	8082	3	1968	9	N	1789	1789	0			-0-
*11	16140	X	9238	-0-	-6902	-0-	7446	3	1792	9	N	1629	1629	0			-0-
12	16678	X	8881	-0-	-7797	-0-	7179	3	1702	9	N	1547	1547	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,621

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	21037	-0-	-12784	-0-	18272	3	2765	9	N	2514	2514	0	-0-
02	27521	X	18507	-0-	-9014	-0-	15992	3	2515	9	N	2286	2286	0	-0-
03	27001	X	18635	-0-	-8366	-0-	16085	3	2550	9	N	2318	2318	0	-0-
04	24270	X	17052	-0-	-7218	-0-	14696	3	2356	9	N	2142	2142	0	-0-
05	22847	X	16004	-0-	-6843	-0-	13826	3	2178	9	N	1980	1980	0	-0-
06	20370	X	15425	-0-	-4945	-0-	13221	3	2204	9	N	2004	2004	0	-0-
07	19778	X	7379	-0-	-12399	-0-	6292	3	1087	9	N	988	988	0	-0-
08	18631	X	17170	-0-	-1461	-0-	14958	3	2212	9	N	2011	2011	0	-0-
09	17040	X	14205	-0-	-2835	-0-	12111	3	2094	9	N	1904	1904	0	-0-
*10	15996	X	14128	-0-	-1868	-0-	12015	3	2113	9	N	1921	1921	0	-0-
*11	16620	X	13223	-0-	-3397	-0-	11135	3	2088	9	N	1898	1898	0	-0-
12	17174	X	12865	-0-	-4309	-0-	10923	3	1942	9	N	1765	1765	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 185,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,731

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31279	X	20193	-0-	-11086	-0-	16541	3	3652	9	N	3320	3320	0	-0-
02	26274	X	17804	-0-	-8470	-0-	14615	3	3189	9	N	2899	2899	0	-0-
03	25575	X	18180	-0-	-7395	-0-	14881	3	3299	9	N	2999	2999	0	-0-
04	22860	X	16607	-0-	-6253	-0-	13609	3	2998	9	N	2725	2725	0	-0-
05	21731	X	16172	-0-	-5559	-0-	13410	3	2762	9	N	2511	2511	0	-0-
06	19530	X	14082	-0-	-5448	-0-	11808	3	2274	9	N	2067	2067	0	-0-
07	19034	X	6767	-0-	-12267	-0-	5656	3	1111	9	N	1010	1010	0	-0-
08	18166	X	17641	-0-	-525	-0-	14990	3	2651	9	N	2410	2410	0	-0-
09	16620	X	12552	-0-	-4068	-0-	10368	3	2184	9	N	1985	1985	0	-0-
*10	16182	X	8911	-0-	-7271	-0-	7262	3	1649	9	N	1499	1499	0	-0-
*11	17070	X	14955	-0-	-2115	-0-	12290	3	2665	9	N	2423	2423	0	-0-
12	17639	X	12645	-0-	-4994	-0-	10402	3	2243	9	N	2039	2039	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 176,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,887

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46934	X	23516	-0-	-23418	-0-	19895	3	3621	9	N	3292	3292	0	-0-
02	38454	X	24135	-0-	-14319	-0-	20121	3	4014	9	N	3649	3649	0	-0-
03	36983	X	25842	-0-	-11141	-0-	21710	3	4132	9	N	3756	3756	0	-0-
04	33030	X	23152	-0-	-9878	-0-	19502	3	3650	9	N	3318	3318	0	-0-
05	31217	X	22308	-0-	-8909	-0-	18771	3	3537	9	N	3215	3215	0	-0-
06	25020	X	20439	-0-	-4581	-0-	17219	3	3220	9	N	2927	2927	0	-0-
07	25854	X	10266	-0-	-15588	-0-	8624	3	1642	9	N	1493	1493	0	-0-
08	25854	X	24143	-0-	-1711	-0-	21109	3	3034	9	N	2758	2758	0	-0-
09	23160	X	17636	-0-	-5524	-0-	14890	3	2746	9	N	2496	2496	0	-0-
*10	22320	X	17575	-0-	-4745	-0-	14628	3	2947	9	N	2679	2679	0	-0-
*11	23370	X	16292	-0-	-7078	-0-	13540	3	2752	9	N	2502	2502	0	-0-
12	24149	X	15499	-0-	-8650	-0-	12914	3	2585	9	N	2350	2350	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 240,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,435

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46048	X	46048	-0-	-0-	-0-	43217	3	2831	9	N	2574	2574	0			-0-
*02	25175	X	25175	-0-	-0-	-0-	23816	3	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
*03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3113	3	50	9	N	45	45	0			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,854

1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529

01	48670	X	33491	-0-	-15179	-0-	31724	3	1767	9	N	1606	1606	0			-0-
02	39643	X	26039	-0-	-13604	-0-	24621	3	1418	9	N	1289	1289	0			-0-
03	39184	X	2777	-0-	-36407	-0-	2477	3	300	9	N	273	273	0			-0-
04	34500	X	2214	-0-	-32286	-0-	1828	3	386	9	N	351	351	0			-0-
05	33480	X	6014	-0-	-27466	-0-	5489	3	525	9	N	477	477	0			-0-
06	32400	X	5313	-0-	-27087	-0-	4774	3	539	9	N	490	490	0			-0-
07	27838	X	799	-0-	-27039	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	132	-0-	-5882	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,486

1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128

01	48887	X	41633	-0-	-7254	-0-	39037	3	2596	9	N	2360	2360	0			-0-
02	45733	X	28330	-0-	-17403	-0-	26519	3	1811	9	N	1646	1646	0			-0-
03	45663	X	36442	-0-	-9221	-0-	34082	3	2360	9	N	2145	2145	0			-0-
04	44577	X	44577	-0-	-0-	-0-	41436	3	3141	9	N	2855	2855	0			-0-
05	46716	X	46716	-0-	-0-	-0-	43465	3	3251	9	N	2955	2955	0			-0-
06	44718	X	44718	-0-	-0-	-0-	41481	3	3237	9	N	2943	2943	0			-0-
07	47413	X	47413	-0-	-0-	-0-	43738	3	3675	9	N	3341	3341	0			-0-
08	46717	X	44940	-0-	-1777	-0-	41223	3	3717	9	N	3379	3379	0			-0-
09	45210	X	28707	-0-	-16503	-0-	26220	3	2487	9	N	2261	2261	0			-0-
10	47399	X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-					-0-
*11	45870	X	30447	-0-	-15423	-0-	26663	3	3784	9	N	3440	3440	0			-0-
12	62655	X	62655	-0-	-0-	-0-	55791	3	6864	9	N	6240	6240	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 456,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,565

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66650	X	44654	-0-	-21996	-0-	41886	3	2768	9	N	2516	2516	0			-0-
02	52316	X	11982	-0-	-40334	-0-	11198	3	784	9	N	713	713	0			-0-
03	55614	X	1348	-0-	-54266	-0-	1182	3	166	9	N	151	151	0			-0-
04	48450	X	1770	-0-	-46680	-0-	1726	3	44	9	N	40	40	0			-0-
05	44640	X	359	-0-	-44281	-0-	339	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	43200	X	224	-0-	-42976	-0-	114	3	110	9	N	100	100	0			-0-
07	12803	X	376	-0-	-12427	-0-	356	3	20	9	N	18	18	0			-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43555	X	22519	-0-	-21036	-0-	20851	3	1668	9	N	1516	1516	0			-0-
02	36511	X	23659	-0-	-12852	-0-	21963	3	1696	9	N	1542	1542	0			-0-
03	39029	X	31547	-0-	-7482	-0-	29362	3	2185	9	N	1986	1986	0			-0-
04	33360	X	12977	-0-	-20383	-0-	11780	3	1197	9	N	1088	1088	0			-0-
05	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-					-0-
06	30540	X	-0-	-0-	-30540	-0-					N	-0-					-0-
07	31558	X	7050	-0-	-24508	-0-	6293	3	757	9	N	688	688	0			-0-
08	31558	X	6275	-0-	-25283	-0-	5411	3	864	9	N	785	785	0			-0-
09	12990	X	296	-0-	-12694	-0-	276	3	20	9	N	18	18	0			-0-
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
*11	6810	X	50	-0-	-6760	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	634	-0-	-6403	-0-	503	3	131	9	N	119	119	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,742

WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88443	X	30692	-0-	-57751	-0-	28506	3	2186	9	N	1987	1987	0			-0-
02	74211	X	46327	-0-	-27884	-0-	43366	3	2961	9	N	2692	2692	0			-0-
03	71641	X	46496	-0-	-25145	-0-	43544	3	2952	9	N	2684	2684	0			-0-
04	60570	X	42076	-0-	-18494	-0-	39529	3	2547	9	N	2315	2315	0			-0-
05	49507	X	39726	-0-	-9781	-0-	37298	3	2428	9	N	2207	2207	0			-0-
06	47910	X	36052	-0-	-11858	-0-	33806	3	2246	9	N	2042	2042	0			-0-
07	49507	X	19987	-0-	-29520	-0-	18725	3	1262	9	N	1147	1147	0			-0-
08	46500	X	36435	-0-	-10065	-0-	34298	3	2137	9	N	1943	1943	0			-0-
09	42090	X	27147	-0-	-14943	-0-	25453	3	1694	9	N	1540	1540	0			-0-
*10	39711	X	32463	-0-	-7248	-0-	30393	3	2070	9	N	1882	1882	0			-0-
*11	36060	X	11651	-0-	-24409	-0-	10857	3	794	9	N	722	722	0			-0-
12	36425	X	57	-0-	-36368	-0-	51	3	6	9	N	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,166

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62651	X	22391	-0-	-40260	-0-	20809	3	1582	9	N	1438	1438	0			-0-
02	58609	X	-0-	-0-	-58609	-0-					N	-0-					-0-
03	62651	X	41471	-0-	-21180	-0-	38119	3	3352	9	N	3047	3047	0			-0-
04	51330	X	38914	-0-	-12416	-0-	36178	3	2736	9	N	2487	2487	0			-0-
05	44857	X	35631	-0-	-9226	-0-	33170	3	2461	9	N	2237	2237	0			-0-
06	40140	X	34673	-0-	-5467	-0-	32422	3	2251	9	N	2046	2046	0			-0-
07	41478	X	32858	-0-	-8620	-0-	30695	3	2163	9	N	1966	1966	0			-0-
08	41478	X	33629	-0-	-7849	-0-	31560	3	2069	9	N	1881	1881	0			-0-
09	38910	X	29316	-0-	-9594	-0-	27307	3	2009	9	N	1826	1826	0			-0-
*10	35836	X	28372	-0-	-7464	-0-	26404	3	1968	9	N	1789	1789	0			-0-
*11	34680	X	26828	-0-	-7852	-0-	24871	3	1957	9	N	1779	1779	0			-0-
12	33635	X	18566	-0-	-15069	-0-	17361	3	1205	9	N	1095	1095	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 342,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,591

WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66092	X	24237	-0-	-41855	-0-	22249	3	1988	9	N	1807	1807	0			-0-
02	61828	X	41609	-0-	-20219	-0-	38327	3	3282	9	N	2984	2984	0			-0-
03	66092	X	42681	-0-	-23411	-0-	39558	3	3123	9	N	2839	2839	0			-0-
04	53970	X	38466	-0-	-15504	-0-	35643	3	2823	9	N	2566	2566	0			-0-
05	44485	X	39393	-0-	-5092	-0-	36162	3	3231	9	N	2937	2937	0			-0-
06	43050	X	34917	-0-	-8133	-0-	31988	3	2929	9	N	2663	2663	0			-0-
07	44485	X	29583	-0-	-14902	-0-	27487	3	2096	9	N	1905	1905	0			-0-
08	42687	X	26546	-0-	-16141	-0-	24981	3	1565	9	N	1423	1423	0			-0-
09	38460	X	28828	-0-	-9632	-0-	26268	3	2560	9	N	2327	2327	0			-0-
*10	39401	X	27744	-0-	-11657	-0-	25227	3	2517	9	N	2288	2288	0			-0-
*11	34920	X	28350	-0-	-6570	-0-	25750	3	2600	9	N	2364	2364	0			-0-
12	29791	X	16819	-0-	-12972	-0-	15453	3	1366	9	N	1242	1242	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 379,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,345

1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88629	X	55946	-0-	-32683	-0-	52238	3	3708	9	N	3371	3371	0			-0-
02	80968	X	51085	-0-	-29883	-0-	47577	3	3508	9	N	3189	3189	0			-0-
03	74586	X	46498	-0-	-28088	-0-	43130	3	3368	9	N	3062	3062	0			-0-
04	63570	X	18715	-0-	-44855	-0-	17347	3	1368	9	N	1244	1244	0			-0-
05	55955	X	47479	-0-	-8476	-0-	41707	3	5772	9	N	5247	5247	0			-0-
06	81851	X	81851	-0-	-0-	-0-	71162	3	10689	9	N	9717	9717	0			-0-
07	54622	X	51425	-0-	-3197	-0-	45913	3	5512	9	N	5011	5011	0			-0-
08	47492	X	29623	-0-	-17869	-0-	26715	3	2908	9	N	2644	2644	0			-0-
09	81840	X	26472	-0-	-55368	-0-	23773	3	2699	9	N	2454	2454	0			-0-
*10	84568	X	26778	-0-	-57790	-0-	24069	3	2709	9	N	2463	2463	0			-0-
*11	81840	X	13451	-0-	-68389	-0-	12297	3	1154	9	N	1049	1049	0			-0-
12	51429	X	5757	-0-	-45672	-0-	5294	3	463	9	N	421	421	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 455,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,872

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62651	X	26626	-0-	-36025	-0-	24566	3	2060	9	N	1873	1873	0		-0-
02	52838	X	38913	-0-	-13925	-0-	35896	3	3017	9	N	2743	2743	0		-0-
03	50437	X	38444	-0-	-11993	-0-	35613	3	2831	9	N	2574	2574	0		-0-
04	41820	X	32237	-0-	-9583	-0-	29908	3	2329	9	N	2117	2117	0		-0-
05	41602	X	30575	-0-	-11027	-0-	28332	3	2243	9	N	2039	2039	0		-0-
06	40260	X	27485	-0-	-12775	-0-	25465	3	2020	9	N	1836	1836	0		-0-
07	41602	X	201	-0-	-41401	-0-	170	3	31	9	N	28	28	0		-0-
08	38440	X	15604	-0-	-22836	-0-	14370	3	1234	9	N	1122	1122	0		-0-
09	32250	X	25446	-0-	-6804	-0-	23533	3	1913	9	N	1739	1739	0		-0-
*10	30566	X	23540	-0-	-7026	-0-	21855	3	1685	9	N	1532	1532	0		-0-
*11	27480	X	13791	-0-	-13689	-0-	12846	3	945	9	N	859	859	0		-0-
12	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 272,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,462

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64015	X	24756	-0-	-39259	-0-	21657	3	3099	9	N	2817	2817	0		-0-
02	40861	X	18790	-0-	-22071	-0-	16031	3	2759	9	N	2508	2508	0		-0-
03	34720	X	17595	-0-	-17125	-0-	14984	3	2611	9	N	2374	2374	0		-0-
04	28200	X	15174	-0-	-13026	-0-	13062	3	2112	9	N	1920	1920	0		-0-
05	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	12394	3	2413	9	N	2194	2194	0		-0-
06	23970	X	13082	-0-	-10888	-0-	10951	3	2131	9	N	1937	1937	0		-0-
07	20088	X	12581	-0-	-7507	-0-	10488	3	2093	9	N	1903	1903	0		-0-
08	17608	X	12076	-0-	-5532	-0-	10163	3	1913	9	N	1739	1739	0		-0-
09	15180	X	10868	-0-	-4312	-0-	9196	3	1672	9	N	1520	1520	0		-0-
*10	14818	X	11380	-0-	-3438	-0-	9575	3	1805	9	N	1641	1641	0		-0-
*11	13080	X	10171	-0-	-2909	-0-	8600	3	1571	9	N	1428	1428	0		-0-
12	12586	X	4088	-0-	-8498	-0-	3487	3	601	9	N	546	546	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 165,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,527

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72106	X	24084	-0-	-48022	-0-	21006	3	3078	9	N	2798	2798	0		-0-
02	47618	X	20203	-0-	-27415	-0-	17391	3	2812	9	N	2556	2556	0		-0-
03	40827	X	17623	-0-	-23204	-0-	15082	3	2541	9	N	2310	2310	0		-0-
04	32610	X	14834	-0-	-17776	-0-	12661	3	2173	9	N	1975	1975	0		-0-
05	25482	X	14529	-0-	-10953	-0-	12395	3	2134	9	N	1940	1940	0		-0-
06	23310	X	19492	-0-	-3818	-0-	17141	3	2351	9	N	2137	2137	0		-0-
07	21607	X	21367	-0-	-240	-0-	18807	3	2560	9	N	2327	2327	0		-0-
08	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	19053	3	2725	9	N	2477	2477	0		-0-
09	19500	X	15983	-0-	-3517	-0-	13806	3	2177	9	N	1979	1979	0		-0-
*10	21359	X	14862	-0-	-6497	-0-	12704	3	2158	9	N	1962	1962	0		-0-
*11	21090	X	11636	-0-	-9454	-0-	9877	3	1759	9	N	1599	1599	0		-0-
12	21793	X	4445	-0-	-17348	-0-	3776	3	669	9	N	608	608	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 200,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,668

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95945	X	37622	-0-	-58323	-0-	33516	3	4106	9	N	3733	3733	0			-0-
02	65279	X	31078	-0-	-34201	-0-	27073	3	4005	9	N	3641	3641	0			-0-
03	55583	X	29879	-0-	-25704	-0-	25940	3	3939	9	N	3581	3581	0			-0-
04	45750	X	26892	-0-	-18858	-0-	23286	3	3606	9	N	3278	3278	0			-0-
05	37634	X	25824	-0-	-11810	-0-	22230	3	3594	9	N	3267	3267	0			-0-
06	36420	X	23391	-0-	-13029	-0-	20044	3	3347	9	N	3043	3043	0			-0-
07	33232	X	22298	-0-	-10934	-0-	19306	3	2992	9	N	2720	2720	0			-0-
08	29884	X	21198	-0-	-8686	-0-	18422	3	2776	9	N	2524	2524	0			-0-
09	26880	X	19869	-0-	-7011	-0-	17303	3	2566	9	N	2333	2333	0			-0-
*10	25823	X	19207	-0-	-6616	-0-	16784	3	2423	9	N	2203	2203	0			-0-
*11	23400	X	17546	-0-	-5854	-0-	15409	3	2137	9	N	1943	1943	0			-0-
12	22289	X	7898	-0-	-14391	-0-	6975	3	923	9	N	839	839	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,105

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85064	X	36175	-0-	-48889	-0-	31317	3	4858	9	N	4416	4416	0			-0-
02	58957	X	34671	-0-	-24286	-0-	30043	3	4628	9	N	4207	4207	0			-0-
03	51956	X	33499	-0-	-18457	-0-	28894	3	4605	9	N	4186	4186	0			-0-
04	43650	X	30400	-0-	-13250	-0-	26222	3	4178	9	N	3798	3798	0			-0-
05	37076	X	29365	-0-	-7711	-0-	25247	3	4118	9	N	3744	3744	0			-0-
06	35880	X	26771	-0-	-9109	-0-	22987	3	3784	9	N	3440	3440	0			-0-
07	37076	X	26125	-0-	-10951	-0-	22316	3	3809	9	N	3463	3463	0			-0-
08	33511	X	24753	-0-	-8758	-0-	21150	3	3603	9	N	3275	3275	0			-0-
09	30390	X	23126	-0-	-7264	-0-	19717	3	3409	9	N	3099	3099	0			-0-
*10	29357	X	22648	-0-	-6709	-0-	19295	3	3353	9	N	3048	3048	0			-0-
*11	26760	X	20728	-0-	-6032	-0-	17661	3	3067	9	N	2788	2788	0			-0-
12	26133	X	9263	-0-	-16870	-0-	7937	3	1326	9	N	1205	1205	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,669

1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166408	X	98354	-0-	-68054	-0-	95407	3	2947	9	N	2679	2679	0			-0-
02	155672	X	73046	-0-	-82626	-0-	70956	3	2090	9	N	1900	1900	0			-0-
03	166408	X	75821	-0-	-90587	-0-	73532	3	2289	9	N	2081	2081	0			-0-
04	122760	X	60460	-0-	-62300	-0-	58550	3	1910	9	N	1736	1736	0			-0-
05	100037	X	59461	-0-	-40576	-0-	57758	3	1703	9	N	1548	1548	0			-0-
06	95190	X	62995	-0-	-32195	-0-	61905	3	1090	9	N	991	991	0			-0-
07	78089	X	49358	-0-	-28731	-0-	48351	3	1007	9	N	915	915	0			-0-
08	75826	X	62197	-0-	-13629	-0-	61106	3	1091	9	N	992	992	0			-0-
09	63000	X	52925	-0-	-10075	-0-	52011	3	914	9	N	831	831	0			-0-
*10	65100	X	50972	-0-	-14128	-0-	50112	3	860	9	N	782	782	0			-0-
*11	63000	X	47312	-0-	-15688	-0-	46510	3	802	9	N	729	729	0			-0-
12	62186	X	44244	-0-	-17942	-0-	43471	3	773	9	N	703	703	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 737,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,887

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138260	X	50446	-0-	-87814	-0-	43427	3	7019	9	N	6381	6381	0			-0-
02	123308	X	52536	-0-	-70772	-0-	46006	3	6530	9	N	5936	5936	0			-0-
03	98673	X	58441	-0-	-40232	-0-	52713	3	5728	9	N	5207	5207	0			-0-
04	73470	X	48035	-0-	-25435	-0-	43216	3	4819	9	N	4381	4381	0			-0-
05	56172	X	44836	-0-	-11336	-0-	40336	3	4500	9	N	4091	4091	0			-0-
06	56550	X	40103	-0-	-16447	-0-	35945	3	4158	9	N	3780	3780	0			-0-
07	58435	X	35786	-0-	-22649	-0-	32176	3	3610	9	N	3282	3282	0			-0-
08	58435	X	35281	-0-	-23154	-0-	31245	3	4036	9	N	3669	3669	0			-0-
09	48030	X	31777	-0-	-16253	-0-	27990	3	3787	9	N	3443	3443	0			-0-
*10	44826	X	30907	-0-	-13919	-0-	27212	3	3695	9	N	3359	3359	0			-0-
*11	40110	X	28147	-0-	-11963	-0-	24718	3	3429	9	N	3117	3117	0			-0-
12	35774	X	27740	-0-	-8034	-0-	24322	3	3418	9	N	3107	3107	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 484,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,753

SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166222	X	75716	-0-	-90506	-0-	73568	3	2148	9	N	1953	1953	0			-0-
02	151873	X	71404	-0-	-80469	-0-	69922	3	1482	9	N	1347	1347	0			-0-
03	110546	X	72556	-0-	-37990	-0-	71069	3	1487	9	N	1352	1352	0			-0-
04	77430	X	67205	-0-	-10225	-0-	65888	3	1317	9	N	1197	1197	0			-0-
05	80011	X	56349	-0-	-23662	-0-	55207	3	1142	9	N	1038	1038	0			-0-
06	73860	X	15915	-0-	-57945	-0-	15605	3	310	9	N	282	282	0			-0-
07	76322	X	31317	-0-	-45005	-0-	29976	3	1341	9	N	1219	1219	0			-0-
08	72571	X	59606	-0-	-12965	-0-	58045	3	1561	9	N	1419	1419	0			-0-
09	67200	X	52716	-0-	-14484	-0-	51607	3	1109	9	N	1008	1008	0			-0-
*10	56358	X	49534	-0-	-6824	-0-	48654	3	880	9	N	800	800	0			-0-
*11	57690	X	42934	-0-	-14756	-0-	42248	3	686	9	N	624	624	0			-0-
12	59613	X	22503	-0-	-37110	-0-	22098	3	405	9	N	368	368	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 617,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,607

F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75330	X	36113	-0-	-39217	-0-	33110	3	3003	9	N	2730	2730	0			-0-
02	52809	X	26276	-0-	-26533	-0-	23659	3	2617	9	N	2379	2379	0			-0-
03	56451	X	23413	-0-	-33038	-0-	20989	3	2424	9	N	2204	2204	0			-0-
04	54630	X	19856	-0-	-34774	-0-	17650	3	2206	9	N	2005	2005	0			-0-
05	37603	X	18044	-0-	-19559	-0-	15977	3	2067	9	N	1879	1879	0			-0-
06	34950	X	15905	-0-	-19045	-0-	14083	3	1822	9	N	1656	1656	0			-0-
07	28086	X	14060	-0-	-14026	-0-	12453	3	1607	9	N	1461	1461	0			-0-
08	23405	X	13492	-0-	-9913	-0-	11937	3	1555	9	N	1414	1414	0			-0-
09	19860	X	10086	-0-	-9774	-0-	9357	3	729	9	N	663	663	0			-0-
*10	18042	X	10629	-0-	-7413	-0-	9785	3	844	9	N	767	767	0			-0-
*11	15900	X	6470	-0-	-9430	-0-	5949	3	521	9	N	474	474	0			-0-
12	14074	X	10586	-0-	-3488	-0-	9583	3	1003	9	N	912	912	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,544

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205809	X	75659	-0-	-130150	-0-	73375	3	2284	9	N	2076	2076	0			-0-
02	185948	X	75398	-0-	-110550	-0-	73536	3	1862	9	N	1693	1693	0			-0-
03	170779	X	67451	-0-	-103328	-0-	65668	3	1783	9	N	1621	1621	0			-0-
04	107070	X	55956	-0-	-51114	-0-	54403	3	1553	9	N	1412	1412	0			-0-
05	90117	X	51643	-0-	-38474	-0-	50122	3	1521	9	N	1383	1383	0			-0-
06	78000	X	47359	-0-	-30641	-0-	45952	3	1407	9	N	1279	1279	0			-0-
07	80600	X	46908	-0-	-33692	-0-	45488	3	1420	9	N	1291	1291	0			-0-
08	67456	X	39070	-0-	-28386	-0-	38060	3	1010	9	N	918	918	0			-0-
09	57529	X	57529	-0-	-0-	-0-	56597	3	932	9	N	847	847	0			-0-
*10	53679	X	53679	-0-	-0-	-0-	52819	3	860	9	N	782	782	0			-0-
*11	47370	X	45470	-0-	-1900	-0-	44775	3	695	9	N	632	632	0			-0-
12	59458	X	45302	-0-	-14156	-0-	44594	3	708	9	N	644	644	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 661,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,578

F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106082	X	30635	-0-	-75447	-0-	27828	3	2807	9	N	2552	2552	0			-0-
02	68904	X	27851	-0-	-41053	-0-	24948	3	2903	9	N	2639	2639	0			-0-
03	73656	X	23981	-0-	-49675	-0-	21412	3	2569	9	N	2335	2335	0			-0-
04	48750	X	20456	-0-	-28294	-0-	18235	3	2221	9	N	2019	2019	0			-0-
05	35805	X	18284	-0-	-17521	-0-	16270	3	2014	9	N	1831	1831	0			-0-
06	29640	X	16253	-0-	-13387	-0-	14496	3	1757	9	N	1597	1597	0			-0-
07	29760	X	14337	-0-	-15423	-0-	12854	3	1483	9	N	1348	1348	0			-0-
08	23994	X	15559	-0-	-8435	-0-	13956	3	1603	9	N	1457	1457	0			-0-
09	20460	X	11389	-0-	-9071	-0-	10281	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-
*10	18290	X	8468	-0-	-9822	-0-	7668	3	800	9	N	727	727	0			-0-
*11	16260	X	12015	-0-	-4245	-0-	10689	3	1326	9	N	1205	1205	0			-0-
12	15562	X	6139	-0-	-9423	-0-	5462	3	677	9	N	615	615	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,332

F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115785	X	50582	-0-	-65203	-0-	44223	3	6359	9	N	5781	5781	0			-0-
02	108315	X	49570	-0-	-58745	-0-	44468	3	5102	9	N	4638	4638	0			-0-
03	100750	X	59809	-0-	-40941	-0-	55444	3	4365	9	N	3968	3968	0			-0-
04	71760	X	49435	-0-	-22325	-0-	46098	3	3337	9	N	3034	3034	0			-0-
05	52979	X	43567	-0-	-9412	-0-	40239	3	3328	9	N	3025	3025	0			-0-
06	57870	X	35345	-0-	-22525	-0-	32991	3	2354	9	N	2140	2140	0			-0-
07	59799	X	32193	-0-	-27606	-0-	30048	3	2145	9	N	1950	1950	0			-0-
08	59799	X	20514	-0-	-39285	-0-	18971	3	1543	9	N	1403	1403	0			-0-
09	49440	X	31117	-0-	-18323	-0-	28504	3	2613	9	N	2375	2375	0			-0-
*10	43555	X	31393	-0-	-12162	-0-	28585	3	2808	9	N	2553	2553	0			-0-
*11	35340	X	27652	-0-	-7688	-0-	25123	3	2529	9	N	2299	2299	0			-0-
12	32178	X	27143	-0-	-5035	-0-	24659	3	2484	9	N	2258	2258	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,424

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200291	X	128028	-0-	-72263	-0-	124541	3	3487	9	N	3170	3170	0			-0-
02	187369	X	111590	-0-	-75779	-0-	108872	3	2718	9	N	2471	2471	0			-0-
03	200291	X	105989	-0-	-94302	-0-	103389	3	2600	9	N	2364	2364	0			-0-
04	164820	X	90067	-0-	-74753	-0-	87809	3	2258	9	N	2053	2053	0			-0-
05	128030	X	82639	-0-	-45391	-0-	80427	3	2212	9	N	2011	2011	0			-0-
06	123900	X	49172	-0-	-74728	-0-	47810	3	1362	9	N	1238	1238	0			-0-
07	119288	X	67169	-0-	-52119	-0-	65414	3	1755	9	N	1595	1595	0			-0-
08	105989	X	65941	-0-	-40048	-0-	64358	3	1583	9	N	1439	1439	0			-0-
09	90060	X	67462	-0-	-22598	-0-	66146	3	1316	9	N	1196	1196	0			-0-
*10	82646	X	58736	-0-	-23910	-0-	57920	3	816	9	N	742	742	0			-0-
*11	65882	X	65882	-0-	-0-	-0-	64980	3	902	9	N	820	820	0			-0-
12	69719	X	65673	-0-	-4046	-0-	64758	3	915	9	N	832	832	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 958,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,931

PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98957	X	98957	-0-	-0-	-0-	80107	3	18850	9	N	17136	17403	1			79
02	89436	X	75423	-0-	-14013	-0-	62124	3	13299	9	N	12090	11994	1			175
03	72619	X	72619	-0-	-0-	-0-	60249	3	12370	9	N	11245	11199	1			221
04	67275	X	67275	-0-	-0-	-0-	56305	3	10970	9	N	9973	10118	1			76
05	61056	X	61056	-0-	-0-	-0-	51422	3	9634	9	N	8758	8705	1			129
06	53659	X	53659	-0-	-0-	-0-	45538	3	8121	9	N	7383	7449	1			63
07	52529	X	52529	-0-	-0-	-0-	44832	3	7697	9	N	6997	6946	1			114
08	50877	X	50877	-0-	-0-	-0-	24	1	43641	3	N	6556	6617	1			53
							7212	9									
*09	34071	X	34071	-0-	-0-	-0-	21	1	29373	3	N	4252	4240	1			65
							4677	9									
*10	64718	X	64718	-0-	-0-	-0-	39	1	56041	3	N	7853	7793	1			125
							8638	9									
*11	36046	X	36046	-0-	-0-	-0-	24	1	31236	3	N	4351	4369	1			107
							4786	9									
*12	60209	X	60209	-0-	-0-	-0-	15	1	52635	3	N	6872	6921	1			58
							7559	9									

TOTAL GAS PROD: 727,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,466

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107052	X	107052	-0-	-0-	-0-	82860	3	24192	9	N	21993	22301	1	101
02	100613	X	100613	-0-	-0-	-0-	79045	3	21568	9	N	19607	19425	1	283
03	103873	X	103873	-0-	-0-	-0-	82233	3	21640	9	N	19673	19570	1	386
04	99947	X	99947	-0-	-0-	-0-	79882	3	20065	9	N	18241	18489	1	138
05	94215	X	94215	-0-	-0-	-0-	75340	3	18875	9	N	17159	17045	1	252
06	86190	X	86190	-0-	-0-	-0-	69313	3	16877	9	N	15343	15464	1	131
07	85532	X	85532	-0-	-0-	-0-	69546	3	15986	9	N	14533	14427	1	237
08	84496	X	84496	-0-	-0-	-0-	38	1	68537	3	N	14474	14594	1	117
							15921	9							
*09	80989	X	80989	-0-	-0-	-0-	48	1	66177	3	N	13422	13334	1	205
							14764	9							
10	87495	X	87495	-0-	-0-	-0-	50	1	72024	3	N	14019	14002	1	222
							15421	9							
11	72574	X	72574	-0-	-0-	-0-	47	1	60033	3	N	11358	11302	1	278
							12494	9							
12	83979	X	82440	-0-	-1539	-0-	20	1	69195	3	N	12023	12200	1	101
							13225	9							

TOTAL GAS PROD: 1,085,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 191,845

PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101908	X	101908	-0-	-0-	-0-	80366	3	21542	9	N	19584	19871	1	90
02	93438	X	93438	-0-	-0-	-0-	74638	3	18800	9	N	17091	16934	1	247
03	97950	X	97950	-0-	-0-	-0-	78962	3	18988	9	N	17262	17170	1	339
04	94925	X	94925	-0-	-0-	-0-	77170	3	17755	9	N	16141	16358	1	122
05	93418	X	93418	-0-	-0-	-0-	76221	3	17197	9	N	15634	15526	1	230
06	88468	X	88468	-0-	-0-	-0-	72636	3	15832	9	N	14393	14500	1	123
07	90342	X	90342	-0-	-0-	-0-	74614	3	15728	9	N	14298	14188	1	233
08	82214	X	82214	-0-	-0-	-0-	37	1	68201	3	N	12705	12835	1	103
							13976	9							
*09	82261	X	82261	-0-	-0-	-0-	50	1	68790	3	N	12201	12118	1	186
							13421	9							
10	78585	X	73475	-0-	-5110	-0-	43	1	61427	3	N	10914	10927	1	173
							12005	9							
11	76050	X	63515	-0-	-12535	-0-	42	1	53420	3	N	9139	9088	1	224
							10053	9							
12	80739	X	80739	-0-	-0-	-0-	20	1	68820	3	N	10817	10950	1	91
							11899	9							

TOTAL GAS PROD: 1,042,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,179

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114291	X	114291	-0-	-0-	-0-	86413	3	27878	9	N	25344	25706	1			116
02	103848	X	103848	-0-	-0-	-0-	79561	3	24287	9	N	22079	21876	1			319
03	108243	X	108243	-0-	-0-	-0-	83581	3	24662	9	N	22420	22299	1			440
04	104536	X	104536	-0-	-0-	-0-	81462	3	23074	9	N	20976	21257	1			159
05	100942	X	100942	-0-	-0-	-0-	78759	3	22183	9	N	20166	20029	1			296
06	91256	X	91256	-0-	-0-	-0-	71372	3	19884	9	N	18076	18217	1			155
07	93430	X	93430	-0-	-0-	-0-	73329	3	20101	9	N	18274	18131	1			298
08	109112	X	109112	-0-	-0-	-0-	48	1	86973	3	N	20083	20218	1			163
							22091	9									
*09	113398	X	113398	-0-	-0-	-0-	67	1	91504	3	N	19843	19703	1			303
							21827	9									
*10	107594	X	107594	-0-	-0-	-0-	60	1	87038	3	N	18633	18639	1	1	8	296
							20496	9									
*11	94176	X	94176	-0-	-0-	-0-	59	1	76399	3	N	16107	16007	1	1	8	395
							17718	9									
12	108221	X	108221	-0-	-0-	-0-	25	1	88955	3	N	17492	17740	1			147
							19241	9									

TOTAL GAS PROD: 1,249,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 239,493

OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		140373	-0-	140373	250850	108917	3	31456	9	N	28596	28596	0			-0-
02	SHUT IN		173918	-0-	173918	424768	139891	3	34027	9	N	30934	30934	0			-0-
03	SHUT IN		164548	-0-	164548	589316	133625	3	30923	9	N	28112	28112	0			-0-
04	SHUT IN		88996	-0-	88996	678312	73719	3	15277	9	N	13888	13888	0			-0-
05	797222	X	118910	-0-	-678312	-0-	96911	3	21999	9	N	19999	19999	0			-0-
06	140880	X	98881	-0-	-41999	-0-	78188	3	20693	9	N	18812	18812	0			-0-
07	145576	X	106531	-0-	-39045	-0-	84679	3	21852	9	N	19865	19865	0			-0-
08	145576	X	84046	-0-	-61530	-0-	66904	3	17142	9	N	15584	15584	0			-0-
09	115080	X	78935	-0-	-36145	-0-	63260	3	15675	9	N	14250	14250	0			-0-
*10	118916	X	62696	-0-	-56220	-0-	50416	3	12280	9	N	11164	11164	0			-0-
*11	103080	X	53850	-0-	-49230	-0-	43339	3	10511	9	N	9555	9555	0			-0-
12	106516	X	95481	-0-	-11035	-0-	75883	3	19598	9	N	17816	17816	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 228,575

OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		149854	-0-	149854	256953	117485	3	32369	9	N	29426	29426	0			-0-
02	SHUT IN		149087	-0-	149087	406040	119831	3	29256	9	N	26596	26596	0			-0-
03	SHUT IN		144538	-0-	144538	550578	117080	3	27458	9	N	24962	24962	0			-0-
04	SHUT IN		83164	-0-	83164	633742	67563	3	15601	9	N	14183	14183	0			-0-
05	764424	X	130682	-0-	-633742	-0-	106823	3	23859	9	N	21690	21690	0			-0-
06	131460	X	87211	-0-	-44249	-0-	72318	3	14893	9	N	13539	13539	0			-0-
07	135842	X	83420	-0-	-52422	-0-	68987	3	14433	9	N	13121	13121	0			-0-
08	135842	X	81085	-0-	-54757	-0-	67541	3	13544	9	N	12313	12313	0			-0-
09	126480	X	53754	-0-	-72726	-0-	44719	3	9035	9	N	8214	8214	0			-0-
*10	130696	X	16938	-0-	-113758	-0-	13989	3	2949	9	N	2681	2681	0			-0-
*11	87210	X	52560	-0-	-34650	-0-	43828	3	8732	9	N	7938	7938	0			-0-
12	83421	X	47237	-0-	-36184	-0-	39219	3	8018	9	N	7289	7289	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 181,952

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101503	X	101503	-0-	-0-	-0-	80656	3	20847	9	N	18952	19222	1	87
02	89175	X	86495	-0-	-2680	-0-	69606	3	16889	9	N	15354	15219	1	222
03	95325	X	90347	-0-	-4978	-0-	73366	3	16981	9	N	15437	15356	1	303
04	92843	X	92843	-0-	-0-	-0-	76225	3	16618	9	N	15107	15295	1	115
05	95325	X	86645	-0-	-8680	-0-	71431	3	15214	9	N	13831	13743	1	203
06	92250	X	76871	-0-	-15379	-0-	63761	3	13110	9	N	11918	12019	1	102
07	95325	X	80371	-0-	-14954	-0-	67311	3	13060	9	N	11873	11782	1	193
08	95325	X	70652	-0-	-24673	-0-	32	1	59183	3	N	10397	10506	1	84
							11437	9							
*09	92250	X	68737	-0-	-23513	-0-	42	1	57773	3	N	9929	9862	1	151
							10922	9							
10	86645	X	61007	-0-	-25638	-0-	35	1	51272	3	N	8818	8829	1	140
							9700	9							
11	77790	X	66087	-0-	-11703	-0-	44	1	56344	3	N	8817	8741	1	216
							9699	9							
12	94075	X	94075	-0-	-0-	-0-	23	1	81732	3	N	11200	11322	1	94
							12320	9							

TOTAL GAS PROD: 975,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,633

KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		52899	-0-	52899	1967087	48394	3	4505	9	N	4095	4095	0	-0-
02	0		51665	-0-	51665	2018752	47256	3	4409	9	N	4008	4008	0	-0-
03	0		49288	-0-	49288	2068040	44841	3	4447	9	N	4043	4043	0	-0-
04	2112024	X	43984	-0-	-2068040	-0-	40241	3	3743	9	N	3403	3403	0	-0-
05	153109	X	37946	-0-	-115163	-0-	34569	3	3377	9	N	3070	3070	0	-0-
06	148170	X	32272	-0-	-115898	-0-	29398	3	2874	9	N	2613	2613	0	-0-
07	153109	X	43957	-0-	-109152	-0-	40194	3	3763	9	N	3421	3421	0	-0-
08	143530	X	20516	-0-	-123014	-0-	18779	3	1737	9	N	1579	1579	0	-0-
09	43980	X	1597	-0-	-42383	-0-	1176	3	421	9	N	383	383	0	-0-
10	43958	X	-0-	-0-	-43958	-0-					N	-0-			-0-
*11	42540	X	2270	-0-	-40270	-0-	1761	3	509	9	N	463	463	0	-0-
12	43958	X	25	-0-	-43933	-0-	21	3	4	9	N	4	4	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 336,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,082

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104901	X	104901	-0-	-0-	-0-	82110	3	22791	9	N	20719	21016	1	95
02	101105	X	101105	-0-	-0-	-0-	80262	3	20843	9	N	18948	18769	1	274
03	103751	X	103751	-0-	-0-	-0-	82919	3	20832	9	N	18938	18840	1	372
04	103914	X	103914	-0-	-0-	-0-	83838	3	20076	9	N	18251	18484	1	139
05	98072	X	98072	-0-	-0-	-0-	79251	3	18821	9	N	17110	16998	1	251
06	89277	X	89277	-0-	-0-	-0-	72515	3	16762	9	N	15238	15359	1	130
07	89776	X	85942	-0-	-3834	-0-	70160	3	15782	9	N	14347	14243	1	234
08	89776	X	79735	-0-	-10041	-0-	36	1	65536	3	N	12875	13005	1	104
							14163	9							
*09	86880	X	67330	-0-	-19550	-0-	41	1	55526	3	N	10694	10635	1	163
							11763	9							
10	89776	X	57930	-0-	-31846	-0-	33	1	47752	3	N	9223	9240	1	146
							10145	9							
11	86880	X	60303	-0-	-26577	-0-	39	1	50185	3	N	9163	9084	1	225
							10079	9							
12	85932	X	78967	-0-	-6965	-0-	19	1	67275	3	N	10612	10748	1	89
							11673	9							

TOTAL GAS PROD: 1,031,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 176,118

KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50016	-0-	50016	1641361	46850	3	3166	9	N	2878	2878	0	-0-
02	0		61164	-0-	61164	1702525	57817	3	3347	9	N	3043	3043	0	-0-
03	0		63960	-0-	63960	1766485	60282	3	3678	9	N	3344	3344	0	-0-
04	1821794	X	55309	-0-	-1766485	-0-	52143	3	3166	9	N	2878	2878	0	-0-
05	133207	X	47900	-0-	-85307	-0-	45007	3	2893	9	N	2630	2630	0	-0-
06	128910	X	40096	-0-	-88814	-0-	37735	3	2361	9	N	2146	2146	0	-0-
07	133207	X	58470	-0-	-74737	-0-	55072	3	3398	9	N	3089	3089	0	-0-
08	109740	X	45891	-0-	-63849	-0-	43262	3	2629	9	N	2390	2390	0	-0-
09	55320	X	44482	-0-	-10838	-0-	41879	3	2603	9	N	2366	2366	0	-0-
*10	58466	X	41784	-0-	-16682	-0-	39299	3	2485	9	N	2259	2259	0	-0-
*11	56580	X	34252	-0-	-22328	-0-	32033	3	2219	9	N	2017	2017	0	-0-
12	58466	X	30911	-0-	-27555	-0-	28800	3	2111	9	N	1919	1919	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 574,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,959

KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51517	-0-	51517	1829641	47912	3	3605	9	N	3277	3277	0	-0-
02	0		52805	-0-	52805	1882446	49255	3	3550	9	N	3227	3227	0	-0-
03	0		49691	-0-	49691	1932137	46269	3	3422	9	N	3111	3111	0	-0-
04	1975049	X	42912	-0-	-1932137	-0-	40181	3	2731	9	N	2483	2483	0	-0-
05	125147	X	31610	-0-	-93537	-0-	29540	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
06	121110	X	34016	-0-	-87094	-0-	31827	3	2189	9	N	1990	1990	0	-0-
07	125147	X	41807	-0-	-83340	-0-	39296	3	2511	9	N	2283	2283	0	-0-
08	125147	X	16726	-0-	-108421	-0-	15747	3	979	9	N	890	890	0	-0-
09	42900	X	27212	-0-	-15688	-0-	25324	3	1888	9	N	1716	1716	0	-0-
*10	41819	X	32357	-0-	-9462	-0-	30167	3	2190	9	N	1991	1991	0	-0-
*11	40470	X	8638	-0-	-31832	-0-	7928	3	710	9	N	645	645	0	-0-
12	41819	X	25824	-0-	-15995	-0-	23964	3	1860	9	N	1691	1691	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 415,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,186

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72280	-0-	72280	1596009	67342	3	4938	9	N	4489	4489	0			-0-
02	0		64140	-0-	64140	1660149	60036	3	4104	9	N	3731	3731	0			-0-
03	0		66516	-0-	66516	1726665	62268	3	4248	9	N	3862	3862	0			-0-
04	1784824	X	58159	-0-	-1726665	-0-	54510	3	3649	9	N	3317	3317	0			-0-
05	107725	X	54822	-0-	-52903	-0-	51273	3	3549	9	N	3226	3226	0			-0-
06	104250	X	50344	-0-	-53906	-0-	47066	3	3278	9	N	2980	2980	0			-0-
07	107725	X	51273	-0-	-56452	-0-	48223	3	3050	9	N	2773	2773	0			-0-
08	95976	X	26739	-0-	-69237	-0-	25243	3	1496	9	N	1360	1360	0			-0-
09	58552	X	58552	-0-	-0-	-0-	53076	3	5476	9	N	4978	4978	0			-0-
*10	87798	X	87798	-0-	-0-	-0-	78824	3	8974	9	N	8158	8158	0			-0-
*11	53147	X	53147	-0-	-0-	-0-	48430	3	4717	9	N	4288	4288	0			-0-
12	60512	X	47230	-0-	-13282	-0-	43614	3	3616	9	N	3287	3287	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 691,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,449

KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60093	-0-	60093	1633662	57957	3	2136	9	N	1942	1942	0			-0-
02	0		43991	-0-	43991	1677653	42525	3	1466	9	N	1333	1333	0			-0-
03	0		43913	-0-	43913	1721566	41475	3	2438	9	N	2216	2216	0			-0-
04	1764378	X	42812	-0-	-1721566	-0-	40714	3	2098	9	N	1907	1907	0			-0-
05	110577	X	37824	-0-	-72753	-0-	35968	3	1856	9	N	1687	1687	0			-0-
06	107010	X	28281	-0-	-78729	-0-	26895	3	1386	9	N	1260	1260	0			-0-
07	110577	X	37611	-0-	-72966	-0-	35832	3	1779	9	N	1617	1617	0			-0-
08	110577	X	34133	-0-	-76444	-0-	32521	3	1612	9	N	1465	1465	0			-0-
09	42810	X	33320	-0-	-9490	-0-	31756	3	1564	9	N	1422	1422	0			-0-
*10	37820	X	28686	-0-	-9134	-0-	27454	3	1232	9	N	1120	1120	0			-0-
*11	36390	X	21825	-0-	-14565	-0-	20839	3	986	9	N	896	896	0			-0-
12	37603	X	33092	-0-	-4511	-0-	31576	3	1516	9	N	1378	1378	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 445,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,243

LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		20012	-0-	20012	20012	15272	3	4740	9	N	4309	4309	0			-0-
04	SHUT IN		163635	-0-	163635	183647	132453	3	31182	9	N	28347	28347	0			-0-
05	SHUT IN		167783	-0-	167783	351430	134853	3	32930	9	N	29936	29936	0			-0-
06	SHUT IN		149215	-0-	149215	500645	122003	3	27212	9	N	24738	24738	0			-0-
07	657511	X	156866	-0-	-500645	-0-	128342	3	28524	9	N	25931	25931	0			-0-
08	183737	X	175090	-0-	-8647	-0-	144523	3	30567	9	N	27788	27788	0			-0-
09	177810	X	150969	-0-	-26841	-0-	126133	3	24836	9	N	22578	22578	0			-0-
*10	183737	X	124707	-0-	-59030	-0-	105657	3	19050	9	N	17318	17318	0			-0-
*11	177810	X	91964	-0-	-85846	-0-	77612	3	14352	9	N	13047	13047	0			-0-
12	175088	X	89931	-0-	-85157	-0-	76459	3	13472	9	N	12247	12247	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 206,239

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		17296	-0-	17296	17296	13491	3	3805	9	N	3459	3459	0			-0-
04	SHUT IN		173854	-0-	173854	191150	141079	3	32775	9	N	29795	29795	0			-0-
05	SHUT IN		201189	-0-	201189	392339	163887	3	37302	9	N	33911	33911	0			-0-
06	SHUT IN		201736	-0-	201736	594075	164460	3	37276	9	N	33887	33887	0			-0-
07	774590	X	180515	-0-	-594075	-0-	147029	3	33486	9	N	30442	30442	0			-0-
08	183210	X	178525	-0-	-4685	-0-	146469	3	32056	9	N	29142	29142	0			-0-
09	177300	X	153338	-0-	-23962	-0-	127132	3	26206	9	N	23824	23824	0			-0-
*10	183210	X	131114	-0-	-52096	-0-	109479	3	21635	9	N	19668	19668	0			-0-
*11	177300	X	106776	-0-	-70524	-0-	89197	3	17579	9	N	15981	15981	0			-0-
12	180513	X	103594	-0-	-76919	-0-	87266	3	16328	9	N	14844	14844	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 234,953

LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		15280	-0-	15280	15280	10999	3	4281	9	N	3892	3892	0			-0-
04	SHUT IN		178755	-0-	178755	194035	141397	3	37358	9	N	33962	33962	0			-0-
05	SHUT IN		197552	-0-	197552	391587	157853	3	39699	9	N	36090	36090	0			-0-
06	SHUT IN		169955	-0-	169955	561542	136817	3	33138	9	N	30125	30125	0			-0-
07	728907	X	167365	-0-	-561542	-0-	136093	3	31272	9	N	28429	28429	0			-0-
08	161210	X	161210	-0-	-0-	-0-	131143	3	30067	9	N	27334	27334	0			-0-
09	163881	X	163881	-0-	-0-	-0-	132860	3	31021	9	N	28201	28201	0			-0-
*10	183377	X	183377	-0-	-0-	-0-	152696	3	30681	9	N	27892	27892	0			-0-
*11	170402	X	170402	-0-	-0-	-0-	141871	3	28531	9	N	25937	25937	0			-0-
12	169401	X	169401	-0-	-0-	-0-	142665	3	26736	9	N	24305	24305	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 266,167

LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		19800	-0-	19800	19800	15155	3	4645	9	N	4223	4223	0			-0-
04	SHUT IN		194135	-0-	194135	213935	160840	3	33295	9	N	30268	30268	0			-0-
05	SHUT IN		222841	-0-	222841	436776	184130	3	38711	9	N	35192	35192	0			-0-
06	SHUT IN		201474	-0-	201474	638250	166859	3	34615	9	N	31468	31468	0			-0-
07	0	W	205394	-0-	205394	843644	169866	3	35528	9	N	32298	32298	0			-0-
08	1040308	X	196664	-0-	-843644	-0-	163710	3	32954	9	N	29958	29958	0			-0-
09	189030	X	179602	-0-	-9428	-0-	151119	3	28483	9	N	25894	25894	0			-0-
*10	195331	X	158496	-0-	-36835	-0-	134444	3	24052	9	N	21865	21865	0			-0-
*11	189030	X	123026	-0-	-66004	-0-	103920	3	19106	9	N	17369	17369	0			-0-
12	195331	X	130817	-0-	-64514	-0-	111640	3	19177	9	N	17434	17434	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 245,969

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78491	-0-	78491	1482896	10	1	71532	3	N	6317	6317	0	-0-
							6949	9							
02	0		61673	-0-	61673	1544569	56727	3	4946	9	N	4496	4496	0	-0-
03	0		66257	-0-	66257	1610826	60852	3	5405	9	N	4914	4914	0	-0-
04	1668108	X	57282	-0-	-1610826	-0-	52577	3	4705	9	N	4277	4277	0	-0-
05	143592	X	52935	-0-	-90657	-0-	48353	3	4582	9	N	4165	4165	0	-0-
06	138960	X	51613	-0-	-87347	-0-	47194	3	4419	9	N	4017	4017	0	-0-
07	143592	X	52474	-0-	-91118	-0-	47854	3	4620	9	N	4200	4200	0	-0-
08	143592	X	45034	-0-	-98558	-0-	40976	3	4058	9	N	3689	3689	0	-0-
09	57270	X	39441	-0-	-17829	-0-	35717	3	3724	9	N	3385	3385	0	-0-
*10	53320	X	39409	-0-	-13911	-0-	35682	3	3727	9	N	3388	3388	0	-0-
*11	51600	X	38326	-0-	-13274	-0-	34730	3	3596	9	N	3269	3269	0	-0-
12	52483	X	34597	-0-	-17886	-0-	31297	3	3300	9	N	3000	3000	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 617,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,117

ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50192	-0-	50192	1306392	7	1	46852	3	N	3030	3030	0	-0-
							3333	9							
02	0		63154	-0-	63154	1369546	58492	3	4662	9	N	4238	4238	0	-0-
03	0		67539	-0-	67539	1437085	63300	3	4239	9	N	3854	3854	0	-0-
04	1492867	X	55782	-0-	-1437085	-0-	51750	3	4032	9	N	3665	3665	0	-0-
05	91760	X	50746	-0-	-41014	-0-	47477	3	3269	9	N	2972	2972	0	-0-
06	88800	X	28537	-0-	-60263	-0-	26613	3	1924	9	N	1749	1749	0	-0-
07	91760	X	53621	-0-	-38139	-0-	49697	3	3924	9	N	3567	3567	0	-0-
08	91760	X	46140	-0-	-45620	-0-	43004	3	3136	9	N	2851	2851	0	-0-
09	55770	X	38235	-0-	-17535	-0-	35460	3	2775	9	N	2523	2523	0	-0-
*10	53630	X	32743	-0-	-20887	-0-	30204	3	2539	9	N	2308	2308	0	-0-
*11	51900	X	22192	-0-	-29708	-0-	20434	3	1758	9	N	1598	1598	0	-0-
12	53630	X	31154	-0-	-22476	-0-	28635	3	2519	9	N	2290	2290	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 540,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,645

ARNOLD UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		89345	-0-	89345	1464198	11	1	81866	3	N	6789	6789	0	-0-
							7468	9							
02	0		68528	-0-	68528	1532726	63380	3	5148	9	N	4680	4680	0	-0-
03	0		72365	-0-	72365	1605091	67002	3	5363	9	N	4875	4875	0	-0-
04	1670041	X	64950	-0-	-1605091	-0-	60200	3	4750	9	N	4318	4318	0	-0-
05	139314	X	59421	-0-	-79893	-0-	54803	3	4618	9	N	4198	4198	0	-0-
06	134820	X	61040	-0-	-73780	-0-	56462	3	4578	9	N	4162	4162	0	-0-
07	139314	X	53634	-0-	-85680	-0-	49774	3	3860	9	N	3509	3509	0	-0-
08	139314	X	43551	-0-	-95763	-0-	40362	3	3189	9	N	2899	2899	0	-0-
09	64950	X	43591	-0-	-21359	-0-	40092	3	3499	9	N	3181	3181	0	-0-
*10	63085	X	36639	-0-	-26446	-0-	33722	3	2917	9	N	2652	2652	0	-0-
*11	61050	X	31876	-0-	-29174	-0-	29324	3	2552	9	N	2320	2320	0	-0-
12	53630	X	39462	-0-	-14168	-0-	36092	3	3370	9	N	3064	3064	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 664,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,647

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		44154	-0-	44154	1218615	41282	3	2872	9	N	2611	2611	0			-0-
02	0		31272	-0-	31272	1249887	29173	3	2099	9	N	1908	1908	0			-0-
03	0		35421	-0-	35421	1285308	33665	3	1756	9	N	1596	1596	0			-0-
04	0		65636	-0-	65636	1350944	64158	3	1478	9	N	1344	1344	0			-0-
05	0		69060	-0-	69060	1420004	66875	3	2185	9	N	1986	1986	0			-0-
06	1473330	X	53326	-0-	-1420004	-0-	51595	3	1731	9	N	1574	1574	0			-0-
07	110205	X	62287	-0-	-47918	-0-	60320	3	1967	9	N	1788	1788	0			-0-
08	110205	X	58353	-0-	-51852	-0-	56431	3	1922	9	N	1747	1747	0			-0-
09	106650	X	51057	-0-	-55593	-0-	49379	3	1678	9	N	1525	1525	0			-0-
*10	110205	X	48269	-0-	-61936	-0-	46665	3	1604	9	N	1458	1458	0			-0-
*11	60270	X	42731	-0-	-17539	-0-	41293	3	1438	9	N	1307	1307	0			-0-
12	62279	X	9245	-0-	-53034	-0-	8870	3	375	9	N	341	341	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 570,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,185

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		98108	-0-	98108	98108	80550	3	17558	9	N	15962	15962	0			-0-
04	0		107979	-0-	107979	206087	91293	3	16686	9	N	15169	15169	0			-0-
05	0		101080	-0-	101080	307167	85566	3	15514	9	N	14104	14104	0			-0-
06	407115	X	99948	-0-	-307167	-0-	84413	3	15535	9	N	14123	14123	0			-0-
07	84475	X	44769	-0-	-39706	-0-	37815	3	6954	9	N	6322	6322	0			-0-
08	84475	X	61518	-0-	-22957	-0-	51466	3	10052	9	N	9138	9138	0			-0-
09	81750	X	58290	-0-	-23460	-0-	49138	3	9152	9	N	8320	8320	0			-0-
*10	84475	X	77716	-0-	-6759	-0-	66041	3	11675	9	N	10614	10614	0			-0-
*11	84444	X	84444	-0-	-0-	-0-	72725	3	11719	9	N	10654	10654	0			-0-
12	61504	X	47327	-0-	-14177	-0-	41286	3	6041	9	N	5492	5492	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 781,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,898

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		91224	-0-	91224	91224	73282	3	17942	9	N	16311	16311	0			-0-
04	0		95330	-0-	95330	186554	80141	3	15189	9	N	13808	13808	0			-0-
05	0		96099	-0-	96099	282653	81495	3	14604	9	N	13276	13276	0			-0-
06	372799	X	90146	-0-	-282653	-0-	76517	3	13629	9	N	12390	12390	0			-0-
07	90613	X	45117	-0-	-45496	-0-	38454	3	6663	9	N	6057	6057	0			-0-
08	90613	X	63950	-0-	-26663	-0-	53952	3	9998	9	N	9089	9089	0			-0-
09	114421	X	114421	-0-	-0-	-0-	98775	3	15646	9	N	14224	14224	0			-0-
*10	93424	X	93424	-0-	-0-	-0-	80425	3	12999	9	N	11817	11817	0			-0-
*11	99263	X	99263	-0-	-0-	-0-	85990	3	13273	9	N	12066	12066	0			-0-
12	90613	X	87817	-0-	-2796	-0-	75383	3	12434	9	N	11304	11304	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 876,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,342

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		36675	-0-	36675	1349807	35117	3	1558	9	N	1416	1416	0			-0-
02	0		37904	-0-	37904	1387711	36289	3	1615	9	N	1468	1468	0			-0-
03	0		38721	-0-	38721	1426432	36991	3	1730	9	N	1573	1573	0			-0-
04	0		38062	-0-	38062	1464494	36477	3	1585	9	N	1441	1441	0			-0-
05	0		36093	-0-	36093	1500587	34635	3	1458	9	N	1325	1325	0			-0-
06	1532879	X	32292	-0-	-1500587	-0-	30941	3	1351	9	N	1228	1228	0			-0-
07	146971	X	18084	-0-	-128887	-0-	17264	3	820	9	N	745	745	0			-0-
08	146971	X	28997	-0-	-117974	-0-	27556	3	1441	9	N	1310	1310	0			-0-
09	142230	X	31319	-0-	-110911	-0-	29871	3	1448	9	N	1316	1316	0			-0-
*10	146971	X	28915	-0-	-118056	-0-	27680	3	1235	9	N	1123	1123	0			-0-
*11	32280	X	26768	-0-	-5512	-0-	25636	3	1132	9	N	1029	1029	0			-0-
12	32364	X	28554	-0-	-3810	-0-	27389	3	1165	9	N	1059	1059	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,033

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		78364	-0-	78364	1328823	10 6013	1 9	72341	3	N	5466	5466	0			-0-
02	0		56308	-0-	56308	1385131	52436	3	3872	9	N	3520	3520	0			-0-
03	0		59838	-0-	59838	1444969	55472	3	4366	9	N	3969	3969	0			-0-
04	1496258	X	51289	-0-	-1444969	-0-	47587	3	3702	9	N	3365	3365	0			-0-
05	133455	X	48026	-0-	-85429	-0-	44386	3	3640	9	N	3309	3309	0			-0-
06	129150	X	15438	-0-	-113712	-0-	14314	3	1124	9	N	1022	1022	0			-0-
07	133455	X	51446	-0-	-82009	-0-	47277	3	4169	9	N	3790	3790	0			-0-
08	133455	X	44515	-0-	-88940	-0-	41152	3	3363	9	N	3057	3057	0			-0-
09	51300	X	38000	-0-	-13300	-0-	34980	3	3020	9	N	2745	2745	0			-0-
*10	51460	X	37836	-0-	-13624	-0-	34851	3	2985	9	N	2714	2714	0			-0-
*11	49800	X	35220	-0-	-14580	-0-	32362	3	2858	9	N	2598	2598	0			-0-
12	51460	X	33932	-0-	-17528	-0-	31179	3	2753	9	N	2503	2503	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 550,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,058

1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		134583	-0-	134583	134583	108093	3	26490	9	N	24082	24082	0			-0-
08	SHUT IN		161688	-0-	161688	296271	135951	3	25737	9	N	23397	23397	0			-0-
09	SHUT IN		152831	-0-	152831	449102	130321	3	22510	9	N	20464	20464	0			-0-
*10	SHUT IN		160439	-0-	160439	609541	138055	3	22384	9	N	20349	20349	0			-0-
*11	758419	X	148878	-0-	-609541	-0-	129002	3	19876	9	N	18069	18069	0			-0-
12	144150	X	144150	-0-	-0-	-0-	125927	3	18223	9	N	16566	16566	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 902,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,927

HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		30693	-0-	30693	30693	26473	3	4220	9	N	3836	3836	0			-0-
09	SHUT IN		227902	-0-	227902	258595	201962	3	25940	9	N	23582	23582	0			-0-
*10	525855	X	267260	-0-	-258595	-0-	238418	3	28842	9	N	26220	26220	0			-0-
*11	287550	X	285672	-0-	-1878	-0-	255872	3	29800	9	N	27091	27091	0			-0-
12	297135	X	224582	-0-	-72553	-0-	202813	3	21769	9	N	19790	19790	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,519

1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		164977	-0-	164977	164977	134203	3	30774	9	N	27976	27976	0			-0-
08	SHUT IN		178218	-0-	178218	343195	149693	3	28525	9	N	25932	25932	0			-0-
09	SHUT IN		171274	-0-	171274	514469	145692	3	25582	9	N	23256	23256	0			-0-
*10	SHUT IN		171035	-0-	171035	685504	146331	3	24704	9	N	22458	22458	0			-0-
*11	848194	X	162690	-0-	-685504	-0-	140235	3	22455	9	N	20414	20414	0			-0-
12	162929	X	162929	-0-	-0-	-0-	141920	3	21009	9	N	19099	19099	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,135

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		164719	-0-	164719	164719	134977	3	29742	9	N	27038	27038	0			-0-
08	SHUT IN		170019	-0-	170019	334738	144072	3	25947	9	N	23588	23588	0			-0-
09	SHUT IN		154851	-0-	154851	489589	132477	3	22374	9	N	20340	20340	0			-0-
*10	SHUT IN		145983	-0-	145983	635572	125395	3	20588	9	N	18716	18716	0			-0-
*11	774674	X	139102	-0-	-635572	-0-	120264	3	18838	9	N	17125	17125	0			-0-
12	161558	X	161558	-0-	-0-	-0-	141351	3	20207	9	N	18370	18370	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 936,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,177

1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		145939	-0-	145939	145939	119320	3	26619	9	N	24199	24199	0			-0-
08	SHUT IN		141369	-0-	141369	287308	119777	3	21592	9	N	19629	19629	0			-0-
09	SHUT IN		139974	-0-	139974	427282	119986	3	19988	9	N	18171	18171	0			-0-
*10	SHUT IN		126277	-0-	126277	553559	108648	3	17629	9	N	16026	16026	0			-0-
*11	663751	X	110192	-0-	-553559	-0-	95253	3	14939	9	N	13581	13581	0			-0-
12	134168	X	112571	-0-	-21597	-0-	98161	3	14410	9	N	13100	13100	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 776,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,706

OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		109889	-0-	109889	207790	84275	3	25614	9	N	23285	23285	0			-0-
02	0		118270	-0-	118270	326060	93721	3	24549	9	N	22317	22317	0			-0-
03	0		128569	-0-	128569	454629	101582	3	26987	9	N	24534	24534	0			-0-
04	0		147885	-0-	147885	602514	116553	3	31332	9	N	28484	28484	0			-0-
05	0		136962	-0-	136962	739476	107405	3	29557	9	N	26870	26870	0			-0-
06	0		103084	-0-	103084	842560	81246	3	21838	9	N	19853	19853	0			-0-
07	963149	X	120589	-0-	-842560	-0-	97085	3	23504	9	N	21367	21367	0			-0-
08	128478	X	128478	-0-	-0-	-0-	102873	3	25605	9	N	23277	23277	0			-0-
09	114962	X	114962	-0-	-0-	-0-	92739	3	22223	9	N	20203	20203	0			-0-
*10	109203	X	109203	-0-	-0-	-0-	88588	3	20615	9	N	18741	18741	0			-0-
*11	74315	X	74315	-0-	-0-	-0-	60719	3	13596	9	N	12360	12360	0			-0-
12	80655	X	80655	-0-	-0-	-0-	66661	3	13994	9	N	12722	12722	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,372,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 254,013

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		93336	-0-	93336	173452	75117	3	18219	9	N	16563	16563	0			-0-
02	0		108739	-0-	108739	282191	89865	3	18874	9	N	17158	17158	0			-0-
03	0		95771	-0-	95771	377962	79273	3	16498	9	N	14998	14998	0			-0-
04	0		95945	-0-	95945	473907	80033	3	15912	9	N	14465	14465	0			-0-
05	0		108358	-0-	108358	582265	89590	3	18768	9	N	17062	17062	0			-0-
06	0		36963	-0-	36963	619228	30761	3	6202	9	N	5638	5638	0			-0-
07	684900	X	65672	-0-	-619228	-0-	55149	3	10523	9	N	9566	9566	0			-0-
08	79019	X	61387	-0-	-17632	-0-	52467	3	8920	9	N	8109	8109	0			-0-
09	76470	X	22124	-0-	-54346	-0-	18425	3	3699	9	N	3363	3363	0			-0-
*10	79019	X	60670	-0-	-18349	-0-	52401	3	8269	9	N	7517	7517	0			-0-
*11	76470	X	33099	-0-	-43371	-0-	28220	3	4879	9	N	4435	4435	0			-0-
12	65658	X	58920	-0-	-6738	-0-	50944	3	7976	9	N	7251	7251	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 840,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,125

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		93278	-0-	93278	93278	76169	3	17109	9	N	15554	15554	0			-0-
04	0		105633	-0-	105633	198911	88697	3	16936	9	N	15396	15396	0			-0-
05	0		92987	-0-	92987	291898	77607	3	15380	9	N	13982	13982	0			-0-
06	371848	X	79950	-0-	-291898	-0-	66346	3	13604	9	N	12367	12367	0			-0-
07	78709	X	35794	-0-	-42915	-0-	29701	3	6093	9	N	5539	5539	0			-0-
08	78709	X	52502	-0-	-26207	-0-	43281	3	9221	9	N	8383	8383	0			-0-
*09	76170	X	42913	-0-	-33257	-0-	36626	3	6287	9	N	5715	5715	0			-0-
*10	78709	X	56233	-0-	-22476	-0-	46720	3	9513	9	N	8648	8648	0			-0-
*11	76170	X	58359	-0-	-17811	-0-	49120	3	9239	9	N	8399	8399	0			-0-
12	63131	X	63131	-0-	-0-	-0-	54317	3	8814	9	N	8013	8013	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 680,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,996

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13282 - 20401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		193732	-0-	193732	193732	156297	3	37435	9	N	34032	34032	0			-0-
04	0		189440	-0-	189440	383172	158284	3	31156	9	N	28324	28324	0			-0-
05	0		174735	-0-	174735	557907	147229	3	27506	9	N	25005	25005	0			-0-
06	734569	X	176662	-0-	-557907	-0-	148780	3	27882	9	N	25347	25347	0			-0-
07	91388	X	86193	-0-	-5195	-0-	72783	3	13410	9	N	12191	12191	0			-0-
08	116285	X	116285	-0-	-0-	-0-	97462	3	18823	9	N	17112	17112	0			-0-
09	183137	X	183137	-0-	-0-	-0-	156186	3	26951	9	N	24501	24501	0			-0-
*10	173006	X	173006	-0-	-0-	-0-	148037	3	24969	9	N	22699	22699	0			-0-
*11	173399	X	173399	-0-	-0-	-0-	149332	3	24067	9	N	21879	21879	0			-0-
12	125570	X	125570	-0-	-0-	-0-	108767	3	16803	9	N	15275	15275	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 226,365

HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		26244	-0-	26244	26244	22228	3	4016	9	N	3651	3651	0			-0-
09	SHUT IN		210963	-0-	210963	237207	186309	3	24654	9	N	22413	22410	0	3	8	-0-
*10	474754	X	237547	-0-	-237207	-0-	213550	3	23997	9	N	21815	21815	0			-0-
*11	259181	X	259181	-0-	-0-	-0-	233743	3	25438	9	N	23125	23124	0	1	8	-0-
*12	240622	X	224833	-0-	-15789	-0-	203767	3	21066	9	N	19151	19150	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 958,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		29437	-0-	29437	29437	25257	3	4180	9	N	3800	3800	0			-0-
09	SHUT IN		250918	-0-	250918	280355	221468	3	29450	9	N	26773	26773	0			-0-
*10	550103	X	269748	-0-	-280355	-0-	239384	3	30364	9	N	27604	27604	0			-0-
*11	293044	X	293044	-0-	-0-	-0-	262156	3	30888	9	N	28080	28080	0			-0-
12	261031	X	261031	-0-	-0-	-0-	235624	3	25407	9	N	23097	23097	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,354

HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		27298	-0-	27298	27298	23398	3	3900	9	N	3545	3545	0			-0-
09	SHUT IN		240634	-0-	240634	267932	212295	3	28339	9	N	25763	25763	0			-0-
*10	529051	X	261119	-0-	-267932	-0-	231641	3	29478	9	N	26798	26798	0			-0-
*11	295397	X	295397	-0-	-0-	-0-	262977	3	32420	9	N	29473	29473	0			-0-
12	286750	X	285266	-0-	-1484	-0-	256307	3	28959	9	N	26326	26326	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,905

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	97139	-0-	97139	97139	77938	3	19201	9	N	17455	17455	0			-0-
04	0	Z	91129	-0-	91129	188268	75366	3	15763	9	N	14330	14330	0			-0-
05	0	Z	76527	-0-	76527	264795	63526	3	13001	9	N	11819	11819	0			-0-
06	0	Z	87383	-0-	87383	352178	72727	3	14656	9	N	13324	13324	0			-0-
07	0	Z	40165	-0-	40165	392343	33444	3	6721	9	N	6110	6110	0			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 392,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,038

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69672	-0-	69672	1502945	9 5706	1 9	63957	3	N	5187	5187	0			-0-
02	0		46959	-0-	46959	1549904	43596	3	3363	9	N	3057	3057	0			-0-
03	0		51936	-0-	51936	1601840	48109	3	3827	9	N	3479	3479	0			-0-
04	1651674	X	49834	-0-	-1601840	-0-	46673	3	3161	9	N	2874	2874	0			-0-
05	155062	X	43619	-0-	-111443	-0-	40648	3	2971	9	N	2701	2701	0			-0-
06	150060	X	16484	-0-	-133576	-0-	15378	3	1106	9	N	1005	1005	0			-0-
07	155062	X	18935	-0-	-136127	-0-	17144	3	1791	9	N	1628	1628	0			-0-
08	155062	X	40285	-0-	-114777	-0-	37177	3	3108	9	N	2825	2825	0			-0-
09	150060	X	35047	-0-	-115013	-0-	32603	3	2444	9	N	2222	2222	0			-0-
*10	43617	X	17075	-0-	-26542	-0-	15667	3	1408	9	N	1280	1280	0			-0-
*11	39000	X	23227	-0-	-15773	-0-	21543	3	1684	9	N	1531	1531	0			-0-
12	40300	X	34371	-0-	-5929	-0-	32249	3	2122	9	N	1929	1929	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 447,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,718

LAIRD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297696 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11859 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		34914	-0-	34914	34914	33505	3	1409	9	N	1281	1281	0			-0-
03	0		85696	-0-	85696	120610	83684	3	2012	9	N	1829	1829	0			-0-
04	0		90230	-0-	90230	210840	88477	3	1753	9	N	1594	1594	0			-0-
05	0		94064	-0-	94064	304904	92429	3	1635	9	N	1486	1486	0			-0-
06	0		76820	-0-	76820	381724	75521	3	1299	9	N	1181	1181	0			-0-
07	391986	X	10262	-0-	-381724	-0-	10065	3	197	9	N	179	179	0			-0-
08	68944	X	45459	-0-	-23485	-0-	44565	3	894	9	N	813	813	0			-0-
09	77049	X	77049	-0-	-0-	-0-	75806	3	1243	9	N	1130	1130	0			-0-
*10	70013	X	70013	-0-	-0-	-0-	68955	3	1058	9	N	962	962	0			-0-
*11	67165	X	67165	-0-	-0-	-0-	66205	3	960	9	N	873	873	0			-0-
12	68944	X	65880	-0-	-3064	-0-	64935	3	945	9	N	859	859	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 717,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,187

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		98870	-0-	98870	170870	75081	3	23789	9	N	21626	21626	0			-0-
02	0		99611	-0-	99611	270481	77391	3	22220	9	N	20200	20200	0			-0-
03	0		118795	-0-	118795	389276	92799	3	25996	9	N	23633	23633	0			-0-
04	0		128152	-0-	128152	517428	100093	3	28059	9	N	25508	25508	0			-0-
05	0		117802	-0-	117802	635230	90488	3	27314	9	N	24831	24831	0			-0-
06	0		65587	-0-	65587	700817	51004	3	14583	9	N	13257	13257	0			-0-
07	772416	X	71599	-0-	-700817	-0-	57572	3	14027	9	N	12752	12752	0			-0-
08	85405	X	75205	-0-	-10200	-0-	61207	3	13998	9	N	12725	12725	0			-0-
09	82650	X	65097	-0-	-17553	-0-	53121	3	11976	9	N	10887	10887	0			-0-
*10	85405	X	59836	-0-	-25569	-0-	49023	3	10813	9	N	9830	9830	0			-0-
*11	82650	X	49267	-0-	-33383	-0-	40323	3	8944	9	N	8131	8131	0			-0-
12	75206	X	48771	-0-	-26435	-0-	40341	3	8430	9	N	7664	7664	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 998,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 191,044

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		94768	-0-	94768	813085	9 18988	1 9	75771	3	N	17262	17262	0	-0-
02	0		75372	-0-	75372	888457	61153	3	14219	9	N	12926	12926	0	-0-
03	0		79041	-0-	79041	967498	65377	3	13664	9	N	12422	12422	0	-0-
04	0		81423	-0-	81423	1048921	69785	3	11638	9	N	10580	10580	0	-0-
05	0		74731	-0-	74731	1123652	64193	3	10538	9	N	9580	9580	0	-0-
06	0		65161	-0-	65161	1188813	55912	3	9249	9	N	8408	8408	0	-0-
07	1247877	X	59064	-0-	-1188813	-0-	50052	3	9012	9	N	8193	8193	0	-0-
08	145669	X	54582	-0-	-91087	-0-	46246	3	8336	9	N	7578	7578	0	-0-
09	140970	X	52242	-0-	-88728	-0-	44650	3	7592	9	N	6902	6902	0	-0-
*10	145669	X	10803	-0-	-134866	-0-	9029	3	1774	9	N	1613	1613	0	-0-
*11	140970	X	46756	-0-	-94214	-0-	40138	3	6618	9	N	6016	6016	0	-0-
12	59055	X	48811	-0-	-10244	-0-	41611	3	7200	9	N	6545	6545	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 742,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,025

1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		140503	-0-	140503	140503	113983	3	26520	9	N	24109	24109	0	-0-
08	SHUT IN		159721	-0-	159721	300224	133884	3	25837	9	N	23488	23488	0	-0-
09	SHUT IN		159304	-0-	159304	459528	135304	3	24000	9	N	21818	21818	0	-0-
*10	SHUT IN		143845	-0-	143845	603373	122737	3	21108	9	N	19189	19189	0	-0-
*11	733843	X	130470	-0-	-603373	-0-	112015	3	18455	9	N	16777	16777	0	-0-
12	140492	X	114092	-0-	-26400	-0-	99486	3	14606	9	N	13278	13278	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 847,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,659

OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		143501	-0-	143501	272893	118963	3	24538	9	N	22307	22307	0	-0-
02	0		137043	-0-	137043	409936	113000	3	24043	9	N	21857	21857	0	-0-
03	0		138617	-0-	138617	548553	116956	3	21661	9	N	19692	19692	0	-0-
04	0		99014	-0-	99014	647567	83989	3	15025	9	N	13659	13659	0	-0-
05	0		121700	-0-	121700	769267	103174	3	18526	9	N	16842	16842	0	-0-
06	0		103100	-0-	103100	872367	88052	3	15048	9	N	13680	13680	0	-0-
07	974373	X	102006	-0-	-872367	-0-	86675	3	15331	9	N	13937	13937	0	-0-
08	138074	X	91867	-0-	-46207	-0-	73744	3	18123	9	N	16475	16475	0	-0-
09	133620	X	75658	-0-	-57962	-0-	65007	3	10651	9	N	9683	9683	0	-0-
*10	138074	X	70225	-0-	-67849	-0-	60371	3	9854	9	N	8958	8958	0	-0-
*11	133620	X	59561	-0-	-74059	-0-	51272	3	8289	9	N	7535	7535	0	-0-
12	102021	X	77630	-0-	-24391	-0-	67096	3	10534	9	N	9576	9576	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,201

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH-EW USW B WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		58010	-0-	58010	638021	5	1	44693	3	N	12102	12102	0	-0-
							13312	9							
02	0		62249	-0-	62249	700270	50707	3	11542	9	N	10493	10493	0	-0-
03	0		62300	-0-	62300	762570	50013	3	12287	9	N	11170	11170	0	-0-
04	0		65997	-0-	65997	828567	55000	3	10997	9	N	9997	9997	0	-0-
05	0		61933	-0-	61933	890500	52037	3	9896	9	N	8996	8996	0	-0-
06	0		53592	-0-	53592	944092	44914	3	8678	9	N	7889	7889	0	-0-
07	993179	X	49087	-0-	-944092	-0-	41785	3	7302	9	N	6638	6638	0	-0-
08	108748	X	46508	-0-	-62240	-0-	40385	3	6123	9	N	5566	5566	0	-0-
09	105240	X	45483	-0-	-59757	-0-	39591	3	5892	9	N	5356	5356	0	-0-
*10	108748	X	9342	-0-	-99406	-0-	8087	3	1255	9	N	1141	1141	0	-0-
*11	105240	X	34769	-0-	-70471	-0-	29722	3	5047	9	N	4588	4588	0	-0-
12	49073	X	40220	-0-	-8853	-0-	34589	3	5631	9	N	5119	5119	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 589,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,055

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		98920	-0-	98920	190750	77089	3	21831	9	N	19846	19846	0	-0-
02	0		100595	-0-	100595	291345	81215	3	19380	9	N	17618	17618	0	-0-
03	0		88436	-0-	88436	379781	71459	3	16977	9	N	15434	15434	0	-0-
04	0		61100	-0-	61100	440881	49385	3	11715	9	N	10650	10650	0	-0-
05	0		50178	-0-	50178	491059	40203	3	9975	9	N	9068	9068	0	-0-
06	0		43760	-0-	43760	534819	35321	3	8439	9	N	7672	7672	0	-0-
07	576395	X	41576	-0-	-534819	-0-	33568	3	8008	9	N	7280	7280	0	-0-
08	88071	X	41074	-0-	-46997	-0-	33375	3	7699	9	N	6999	6999	0	-0-
09	85230	X	42557	-0-	-42673	-0-	34979	3	7578	9	N	6889	6889	0	-0-
*10	88071	X	42540	-0-	-45531	-0-	35434	3	7106	9	N	6460	6460	0	-0-
*11	85230	X	37662	-0-	-47568	-0-	31439	3	6223	9	N	5657	5657	0	-0-
12	43989	X	39994	-0-	-3995	-0-	32946	3	7048	9	N	6407	6407	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 688,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,980

ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		82098	-0-	82098	965069	8	1	66738	3	N	13956	13956	0	-0-
							15352	9							
02	0		98592	-0-	98592	1063661	81843	3	16749	9	N	15226	15226	0	-0-
03	0		88649	-0-	88649	1152310	73726	3	14923	9	N	13566	13566	0	-0-
04	0		87664	-0-	87664	1239974	75087	3	12577	9	N	11434	11434	0	-0-
05	0		85723	-0-	85723	1325697	74271	3	11452	9	N	10411	10411	0	-0-
06	0		73992	-0-	73992	1399689	64078	3	9914	9	N	9013	9013	0	-0-
07	1463958	X	64269	-0-	-1399689	-0-	55011	3	9258	9	N	8416	8416	0	-0-
08	190092	X	64821	-0-	-125271	-0-	55802	3	9019	9	N	8199	8199	0	-0-
09	183960	X	58716	-0-	-125244	-0-	50925	3	7791	9	N	7083	7083	0	-0-
*10	190092	X	12512	-0-	-177580	-0-	10680	3	1832	9	N	1665	1665	0	-0-
*11	183960	X	49502	-0-	-134458	-0-	42691	3	6811	9	N	6192	6192	0	-0-
12	64821	X	53156	-0-	-11665	-0-	45409	3	7747	9	N	7043	7043	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 819,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,204

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		48639	-0-	48639	308556	5 8764	1 9	39870	3	N	7967	7967	0			-0-
02	0		34134	-0-	34134	342690	28873	3	5261	9	N	4783	4783	0			-0-
03	0		29436	-0-	29436	372126	24666	3	4770	9	N	4336	4336	0			-0-
04	0		21998	-0-	21998	394124	18376	3	3622	9	N	3293	3293	0			-0-
05	0		18163	-0-	18163	412287	15095	3	3068	9	N	2789	2789	0			-0-
06	0		15121	-0-	15121	427408	12536	3	2585	9	N	2350	2350	0			-0-
07	441510	X	14102	-0-	-427408	-0-	11537	3	2565	9	N	2332	2332	0			-0-
08	27032	X	11897	-0-	-15135	-0-	9763	3	2134	9	N	1940	1940	0			-0-
09	26160	X	10186	-0-	-15974	-0-	8308	3	1878	9	N	1707	1707	0			-0-
*10	27032	X	5394	-0-	-21638	-0-	4405	3	989	9	N	899	899	0			-0-
*11	26160	X	15265	-0-	-10895	-0-	13087	3	2178	9	N	1980	1980	0			-0-
12	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	8617	3	1901	9	N	1728	1728	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,104

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		68645	-0-	68645	68645	66367	3	2278	9	N	2071	2071	0			-0-
03	0		110680	-0-	110680	179325	107735	3	2945	9	N	2677	2677	0			-0-
04	0		112776	-0-	112776	292101	110185	3	2591	9	N	2355	2355	0			-0-
05	0		125895	-0-	125895	417996	123346	3	2549	9	N	2317	2317	0			-0-
06	0		107920	-0-	107920	525916	106090	3	1830	9	N	1664	1664	0			-0-
07	554440	X	28524	-0-	-525916	-0-	27843	3	681	9	N	619	619	0			-0-
08	117025	X	45921	-0-	-71104	-0-	44534	3	1387	9	N	1261	1261	0			-0-
09	113250	X	66407	-0-	-46843	-0-	64731	3	1676	9	N	1524	1524	0			-0-
*10	117025	X	55437	-0-	-61588	-0-	54072	3	1365	9	N	1241	1241	0			-0-
*11	113250	X	55052	-0-	-58198	-0-	53732	3	1320	9	N	1200	1200	0			-0-
12	117025	X	59681	-0-	-57344	-0-	58342	3	1339	9	N	1217	1217	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 836,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,146

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		65100	-0-	65100	65100	62959	3	2141	9	N	1946	1946	0			-0-
03	0		102276	-0-	102276	167376	100026	3	2250	9	N	2045	2045	0			-0-
04	0		100002	-0-	100002	267378	98235	3	1767	9	N	1606	1606	0			-0-
05	0		90286	-0-	90286	357664	88890	3	1396	9	N	1269	1269	0			-0-
06	0		27823	-0-	27823	385487	27284	3	539	9	N	490	490	0			-0-
07	406003	X	20516	-0-	-385487	-0-	20129	3	387	9	N	352	352	0			-0-
08	112406	X	56178	-0-	-56228	-0-	54746	3	1432	9	N	1302	1302	0			-0-
09	108780	X	71971	-0-	-36809	-0-	70774	3	1197	9	N	1088	1088	0			-0-
*10	112406	X	42566	-0-	-69840	-0-	41863	3	703	9	N	639	639	0			-0-
*11	108780	X	59436	-0-	-49344	-0-	58422	3	1014	9	N	922	922	0			-0-
12	112406	X	61669	-0-	-50737	-0-	60675	3	994	9	N	904	904	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 697,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,563

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		82441	-0-	82441	82441	80076	3	2365	9	N	2150	2150	0			-0-
03	0		118819	-0-	118819	201260	116610	3	2209	9	N	2008	2008	0			-0-
04	0		101780	-0-	101780	303040	100240	3	1540	9	N	1400	1400	0			-0-
05	0		102443	-0-	102443	405483	101097	3	1346	9	N	1224	1224	0			-0-
06	0		60751	-0-	60751	466234	60025	3	726	9	N	660	660	0			-0-
07	481733	X	15499	-0-	-466234	-0-	15300	3	199	9	N	181	181	0			-0-
08	171151	X	38895	-0-	-132256	-0-	38126	3	769	9	N	699	699	0			-0-
09	165630	X	53852	-0-	-111778	-0-	53059	3	793	9	N	721	721	0			-0-
*10	171151	X	67280	-0-	-103871	-0-	66473	3	807	9	N	734	734	0			-0-
*11	165630	X	56191	-0-	-109439	-0-	55523	3	668	9	N	607	607	0			-0-
12	171151	X	55501	-0-	-115650	-0-	54878	3	623	9	N	566	566	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 753,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,950

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		49885	-0-	49885	49885	47122	3	2763	9	N	2512	2512	0			-0-
03	0		102373	-0-	102373	152258	99789	3	2584	9	N	2349	2349	0			-0-
04	0		96140	-0-	96140	248398	94019	3	2121	9	N	1928	1928	0			-0-
05	0		103255	-0-	103255	351653	101254	3	2001	9	N	1819	1819	0			-0-
06	0		105110	-0-	105110	456763	103414	3	1696	9	N	1542	1542	0			-0-
07	468871	X	12108	-0-	-456763	-0-	11902	3	206	9	N	187	187	0			-0-
08	93651	X	49849	-0-	-43802	-0-	48903	3	946	9	N	860	860	0			-0-
09	90630	X	75305	-0-	-15325	-0-	74006	3	1299	9	N	1181	1181	0			-0-
*10	93651	X	73507	-0-	-20144	-0-	72330	3	1177	9	N	1070	1070	0			-0-
*11	90630	X	54705	-0-	-35925	-0-	53816	3	889	9	N	808	808	0			-0-
12	93651	X	68167	-0-	-25484	-0-	67083	3	1084	9	N	985	985	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 790,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,241

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		53925	-0-	53925	53925	51392	3	2533	9	N	2303	2303	0			-0-
03	0		109650	-0-	109650	163575	107614	3	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
04	0		67617	-0-	67617	231192	66462	3	1155	9	N	1050	1050	0			-0-
05	0		95937	-0-	95937	327129	94714	3	1223	9	N	1112	1112	0			-0-
06	0		77794	-0-	77794	404923	76757	3	1037	9	N	943	943	0			-0-
07	414627	X	9704	-0-	-404923	-0-	9487	3	217	9	N	197	197	0			-0-
08	114576	X	58560	-0-	-56016	-0-	57476	3	1084	9	N	985	985	0			-0-
09	110880	X	76704	-0-	-34176	-0-	75935	3	769	9	N	699	699	0			-0-
*10	114576	X	49379	-0-	-65197	-0-	48689	3	690	9	N	627	627	0			-0-
*11	110880	X	62247	-0-	-48633	-0-	60815	3	1432	9	N	1302	1302	0			-0-
12	114576	X	70198	-0-	-44378	-0-	69549	3	649	9	N	590	590	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 731,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,659

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		108289	-0-	108289	108289	88012	3	20277	9	N	18434	18434	0			-0-
*08	SHUT IN		136306	-0-	136306	244595	114949	3	21357	9	N	19415	19415	0			-0-
*09	SHUT IN		121194	-0-	121194	365789	103464	3	17730	9	N	16118	16118	0			-0-
*10	SHUT IN		128680	-0-	128680	494469	110807	3	17873	9	N	16248	16248	0			-0-
*11	588339	X	93870	-0-	-494469	-0-	80815	3	13055	9	N	11868	11868	0			-0-
*12	104346	X	90712	-0-	-13634	-0-	79118	3	11594	9	N	10540	10540	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 679,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,623

OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		136661	-0-	136661	251567	110321	3	26340	9	N	23945	23945	0			-0-
*02	0		125456	-0-	125456	377023	104088	3	21368	9	N	19425	19425	0			-0-
*03	0		133537	-0-	133537	510560	112178	3	21359	9	N	19417	19417	0			-0-
*04	0		96586	-0-	96586	607146	80047	3	16539	9	N	15035	15035	0			-0-
*05	0		128138	-0-	128138	735284	105842	3	22296	9	N	20269	20269	0			-0-
*06	0		80741	-0-	80741	816025	66888	3	13853	9	N	12594	12594	0			-0-
*07	924829	X	108804	-0-	-816025	-0-	90778	3	18026	9	N	16387	16387	0			-0-
*08	144956	X	101825	-0-	-43131	-0-	85689	3	16136	9	N	14669	14669	0			-0-
*09	140280	X	79874	-0-	-60406	-0-	66813	3	13061	9	N	11874	11874	0			-0-
*10	144956	X	91399	-0-	-53557	-0-	76733	3	14666	9	N	13333	13333	0			-0-
*11	140280	X	39942	-0-	-100338	-0-	33204	3	6738	9	N	6125	6125	0			-0-
12	144956	X	50574	-0-	-94382	-0-	42150	3	8424	9	N	7658	7658	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,731

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		39912	-0-	39912	39912	27639	3	12273	9	N	11157	11157	0	-0-
04	0		108606	-0-	108606	148518	80405	3	28201	9	N	25637	25637	0	-0-
05	0		102731	-0-	102731	251249	76917	3	25814	9	N	23467	23467	0	-0-
06	0		99573	-0-	99573	350822	75606	3	23967	9	N	21788	21788	0	-0-
07	0		88031	-0-	88031	438853	66739	3	21292	9	N	19356	19356	0	-0-
08	0		67671	-0-	67671	506524	51454	3	16217	9	N	14743	14743	0	-0-
09	0		61457	-0-	61457	567981	46458	3	14999	9	N	13635	13635	0	-0-
10	0		52868	-0-	52868	620849	39820	3	13048	9	N	11862	11862	0	-0-
11	0		22493	-0-	22493	643342	16798	3	5695	9	N	5177	5177	0	-0-
12	691646	X	48304	-0-	-643342	-0-	39035	3	9269	9	N	8426	8426	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 691,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,248

COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		42096	-0-	42096	42096	29612	3	12484	9	N	11349	11349	0	-0-
*04	0		124404	-0-	124404	166500	93916	3	30488	9	N	27716	27716	0	-0-
*05	0		115548	-0-	115548	282048	88235	3	27313	9	N	24830	24830	0	-0-
*06	0		99356	-0-	99356	381404	76496	3	22860	9	N	20782	20782	0	-0-
*07	0		68254	-0-	68254	449658	51462	3	16792	9	N	15265	15265	0	-0-
*08	0		46789	-0-	46789	496447	35100	3	11689	9	N	10626	10626	0	-0-
*09	0		50483	-0-	50483	546930	38116	3	12367	9	N	11243	11243	0	-0-
*10	0		5671	-0-	5671	552601	4288	3	1383	9	N	1257	1257	0	-0-
*11	0		22606	-0-	22606	575207	17048	3	5558	9	N	5053	5053	0	-0-
*12	595180	X	19973	-0-	-575207	-0-	15218	3	4755	9	N	4323	4323	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 595,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,444

COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		35168	-0-	35168	35168	24626	3	10542	9	N	9584	9584	0	-0-
*04	0		131203	-0-	131203	166371	99805	3	31398	9	N	28544	28544	0	-0-
*05	0		124382	-0-	124382	290753	95984	3	28398	9	N	25816	25816	0	-0-
*06	0		104794	-0-	104794	395547	81541	3	23253	9	N	21139	21139	0	-0-
*07	0		83653	-0-	83653	479200	63579	3	20074	9	N	18249	18249	0	-0-
*08	0		54301	-0-	54301	533501	41508	3	12793	9	N	11630	11630	0	-0-
*09	0		73785	-0-	73785	607286	58658	3	15127	9	N	13752	13752	0	-0-
*10	0		68624	-0-	68624	675910	54023	3	14601	9	N	13274	13274	0	-0-
*11	0		64814	-0-	64814	740724	51671	3	13143	9	N	11948	11948	0	-0-
*12	805828	X	65104	-0-	-740724	-0-	52748	3	12356	9	N	11233	11233	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 805,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,169

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	83	2	Y	1224	1222	0	7
							496	3	4	4					
02	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	243	1	213	2	Y	928	928	0	7
							1312	3	1	4					
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	Y	572	575	0	4
							90	3	629	9					
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	57	1	49	2	Y	1385	1377	0	12
							225	3	1	4					
05	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	95	1	88	2	Y	1829	1824	0	17
							381	3	2	4					
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	103	1	94	2	Y	538	550	0	5
							431	3	2	4					
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	101	1	79	2	Y	565	564	0	6
							389	3	5	4					
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	105	1	101	2	Y	736	734	0	8
							419	3	3	4					
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	74	1	187	2	Y	450	452	0	6
							318	3	1	4					
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	54	2	Y	492	492	0	6
							257	3	6	4					
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	3	524	9	Y	476	476	0	6
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	649	646	0	9
							16	3	714	9					

TOTAL GAS PROD: 17,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,844

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	934	-0-	-1453	-0-	54	1	54	2	Y	448	448	0	3
							331	3	2	4					
02	2088	N	2026	-0-	-62	-0-	157	1	137	2	Y	806	803	0	6
							844	3	1	4					
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	143	1	149	2	Y	778	778	0	6
							658	3	1	4					
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	110	1	95	2	Y	541	542	0	5
							437	3	3	4					
05	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	205	1	189	2	Y	711	710	0	6
							826	3	4	4					
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	265	1	242	2	Y	200	204	0	2
							1107	3	5	4					
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	268	1	210	2	Y	207	207	0	2
							1031	3	13	4					
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	278	1	267	2	Y	252	251	0	3
							1108	3	7	4					
*09	1830	N	1145	-0-	-685	-0-	103	1	262	2	Y	304	303	0	4
							445	3	1	4					
10	1736	N	625	-0-	-1111	-0-	31	1	29	2	Y	383	382	0	5
							141	3	3	4					
11	1830	N	357	-0-	-1473	-0-	2	1	2	2	Y	314	315	0	4
							8	3	345	9					
12	1178	N	655	-0-	-523	-0-	32	1	23	2	Y	443	441	0	6
							113	3	487	9					

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,387

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		145011	-0-	145011	145011	7964	1	10225	2	Y	20282	19979	1			303
							103015	3	1497	4							
02	SHUT IN		177282	-0-	177282	322293	9928	1	11841	2	Y	20778	20971	1			110
							130979	3	1678	4							
03	SHUT IN		153214	-0-	153214	475507	9160	1	13706	2	Y	15367	15126	1			351
							112091	3	1353	4							
04	615225	X	139718	-0-	-475507	-0-	5613	1	18921	2	Y	12922	13110	1			163
							100085	3	885	4							
05	128207	X	128207	-0-	-0-	-0-	5575	1	19276	2	Y	11679	11785	1			57
							89822	3	687	4							
06	107470	X	107470	-0-	-0-	-0-	5148	1	15476	2	Y	9404	9360	1			101
							76157	3	345	4							
07	93983	X	93983	-0-	-0-	-0-	5073	1	15317	2	Y	6963	6869	1	10	8	185
							65651	3	283	4							
08	91753	X	91753	-0-	-0-	-0-	5634	1	17483	2	Y	6246	6364	1	5	8	62
							61440	3	325	4							
*09	64102	X	64102	-0-	-0-	-0-	3622	1	10003	2	Y	4964	4982	1	7	8	37
							44735	3	282	4							
10	56055	X	56055	-0-	-0-	-0-	4832	2	45893	3	Y	4342	4368	1			11
							554	4	4776	9							
11	74280	X	74280	-0-	-0-	-0-	3125	1	6329	2	Y	5130	5127	1			14
							58745	3	438	4							
*12	75687	X	75687	-0-	-0-	-0-	3071	1	6534	2	Y	5235	5227	1			22
							59945	3	378	4							

TOTAL GAS PROD: 1,306,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,312

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	1529	1	1963	2	Y	3642	3588	1			54
							19780	3	288	4							
02	68035	X	68035	-0-	-0-	-0-	3996	1	4766	2	Y	5345	5371	1			28
							52718	3	675	4							
03	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	2490	1	3725	2	Y	2987	2947	1			68
							30467	3	367	4							
04	32508	X	32508	-0-	-0-	-0-	1311	1	4412	2	Y	2922	2953	1			37
							23364	3	207	4							
05	28852	X	28852	-0-	-0-	-0-	1259	1	4351	2	Y	2559	2583	1			13
							20272	3	155	4							
06	28334	X	28334	-0-	-0-	-0-	1340	1	4027	2	Y	2784	2767	1			30
							19815	3	90	4							
07	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	1505	1	4542	2	Y	2305	2269	1	5	8	61
							19469	3	83	4							
08	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1647	1	5108	2	Y	1306	1352	1	2	8	13
							17950	3	95	4							
*09	22408	X	22408	-0-	-0-	-0-	1292	1	3567	2	Y	1358	1357	1	4	8	10
							15955	3	100	4							
10	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	1655	2	15728	3	Y	1628	1634	1			4
							190	4	1791	9							
11	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	626	1	1268	2	Y	1695	1694	1			5
							11764	3	88	4							
*12	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	616	1	1310	2	Y	2295	2290	1			10
							12017	3	76	4							

TOTAL GAS PROD: 353,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,826

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	8991	-0-	5891	6035		547	1	703	2	Y	510	502	1			8
								7077	3	103	4							
02	2900	N	1910	-0-	-990	5045		103	1	123	2	Y	274	281	1			1
								1366	3	17	4							
03	5845	X	800	-0-	-5045	-0-		37	1	55	2	Y	226	222	1			5
								454	3	5	4							
04	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-		71	1	238	2	Y	301	302	1			4
								1257	3	11	4							
05	1612	X	1346	-0-	-266	-0-		57	1	196	2	Y	156	159	1			1
								914	3	7	4							
06	1470	X	1131	-0-	-339	-0-		48	1	145	2	Y	202	201	1			2
								713	3	3	4							
07	1612	X	523	-0-	-1089	-0-		27	1	81	2	Y	62	62	1			2
								346	3	1	4							
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-						Y	-0-	2	1			-0-
*09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-						Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-						Y	-0-					-0-
*12	806	X	806	-0-	-0-	-0-		31	1	66	2	Y	89	89	1			-0-
								607	3	4	4							

TOTAL GAS PROD: 17,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		84324	-0-	84324	84324		3635	1	64805	3	Y	13919	13744	1			175
								573	4	15311	9							
05	T. A.		103896	-0-	103896	188220		5034	1	398	2	Y	15238	15339	1			74
								81082	3	620	4							
06	T. A.		85760	-0-	85760	273980		4612	1	376	2	Y	11114	11068	1			120
								68238	3	309	4							
07	T. A.		71126	-0-	71126	345106		4431	1	361	2	Y	7960	7862	1	7	8	211
								57331	3	247	4							
08	401951	X	56845	-0-	-345106	-0-		4119	1	44923	3	Y	6878	7018	1	3	8	68
								237	4	7566	9							
*09	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-		3025	1	1	2	Y	4751	4775	1	8	8	36
								37365	3	235	4							
10	40257	X	40257	-0-	-0-	-0-		2	2	35539	3	Y	3898	3924	1			10
								428	4	4288	9							
11	36446	X	36446	-0-	-0-	-0-		1627	1	23	2	Y	3611	3611	1			10
								30595	3	229	4							
*12	32190	X	32190	-0-	-0-	-0-		1375	1	1	2	Y	3459	3454	1			15
								26840	3	169	4							

TOTAL GAS PROD: 556,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,828

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	459	1	79	2	Y	81	86	0			8
							980	3	189	4							
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	527	1	71	2	Y	44	52	0			-0-
							1359	3	209	4							
03	3100	N	5261	-0-	2161	2161	1027	1	187	2	Y	84	59	0	21	1	4
							3557	3	398	4							
04	3000	N	2665	-0-	-335	1826	245	1	222	2	Y	64	64	0	4	1	-0-
							2097	3	31	4							
05	3100	N	1851	-0-	-1249	577	238	1	165	2	Y	107	106	0			1
							1311	3	19	4							
06	2198	X	1621	-0-	-577	-0-	179	1	143	2	Y	71	71	0			1
							1216	3	5	4							
07	1426	X	1329	-0-	-97	-0-	193	1	100	2	Y	41	42	0			-0-
							987	3	4	4							
08	4836	X	784	-0-	-4052	-0-	103	1	107	2	Y	13	13	0			-0-
							558	3	2	4							
*09	2670	X	1308	-0-	-1362	-0-	196	1	124	2	Y	44	43	0			1
							937	3	3	4							
10	1860	X	41	-0-	-1819	-0-	6	1	3	2	Y	4	5	0			-0-
							28	3	4	9							
11	1620	X	34	-0-	-1586	-0-	3	1	2	2	Y	10	10	0			-0-
							18	3	11	9							
12	1364	X	243	-0-	-1121	-0-	24	1	13	2	Y	79	78	0			1
							118	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 19,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1849	-0-	-910	-0-	467	1	80	2	Y	101	113	0			10
							998	3	193	4							
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	798	1	107	2	Y	138	148	0			-0-
							2060	3	318	4							
03	5797	X	2506	-0-	-3291	-0-	430	1	78	2	Y	314	220	0	80	1	14
							1487	3	166	4							
04	6900	X	2331	-0-	-4569	-0-	197	1	178	2	Y	229	228	0	14	1	1
							1679	3	25	4							
05	5921	X	2431	-0-	-3490	-0-	301	1	209	2	Y	216	216	0			1
							1659	3	24	4							
06	3570	X	1645	-0-	-1925	-0-	161	1	128	2	Y	238	237	0			2
							1089	3	5	4							
07	3658	X	1242	-0-	-2416	-0-	156	1	81	2	Y	188	188	0			2
							795	3	3	4							
08	2511	X	1608	-0-	-903	-0-	173	1	180	2	Y	289	288	0			3
							933	3	4	4							
*09	2340	X	1906	-0-	-434	-0-	257	1	162	2	Y	235	235	0			3
							1223	3	5	4							
10	2418	X	2358	-0-	-60	-0-	381	1	199	2	Y	69	71	0			1
							1697	3	5	4							
*11	2190	X	1207	-0-	-983	-0-	144	1	73	2	Y	225	222	0			4
							739	3	3	4							
12	2263	X	1383	-0-	-880	-0-	169	1	92	2	Y	266	266	0			4
							821	3	8	4							

TOTAL GAS PROD: 23,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,508

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	62	-0-	-2108	-0-	6	1	1	2	Y	38	37	0			4
							11	3	2	4							
02	2001	X	690	-0-	-1311	-0-	166	1	22	2	Y	7	11	0			-0-
							428	3	66	4							
03	2356	X	1099	-0-	-1257	-0-	203	1	37	2	Y	70	49	0	18	1	3
							703	3	79	4							
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	154	1	140	2	Y	190	189	0	3	1	1
							1319	3	20	4							
05	744	X	659	-0-	-85	-0-	85	1	59	2	Y	38	39	0			-0-
							466	3	7	4							
06	1050	X	566	-0-	-484	-0-	60	1	47	2	Y	49	49	0			-0-
							403	3	2	4							
07	1922	X	275	-0-	-1647	-0-	36	1	19	2	Y	30	30	0			-0-
							186	3	1	4							
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	15	15	0			-0-
*09	1830	X	1106	-0-	-724	-0-	164	1	104	2	Y	47	46	0			1
							783	3	3	4							
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	262	1	137	2	Y	25	26	0			-0-
							1166	3	4	4							
*11	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	178	1	91	2	Y	42	41	0			1
							916	3	4	4							
*12	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	217	1	118	2	Y	53	53	0			1
							1057	3	11	4							

TOTAL GAS PROD: 10,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	171	1	220	2	Y	25	25	1			-0-
							2217	3	32	4							
02	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	703	1	839	2	Y	452	450	1			2
							9281	3	119	4							
03	7316	X	4729	-0-	-2587	-0-	235	1	352	2	Y	1118	1094	1			26
							2877	3	35	4							
04	7080	X	810	-0-	-6270	-0-	24	1	80	2	Y	255	278	1			3
							421	3	4	4							
05	12369	X	1172	-0-	-11197	-0-	46	1	158	2	Y	206	208	1			1
							735	3	6	4							
06	11970	X	908	-0-	-11062	-0-	41	1	123	2	Y	125	125	1			1
							603	3	3	4							
07	12245	X	749	-0-	-11496	-0-	34	1	102	2	Y	160	157	1			4
							435	3	2	4							
08	899	X	573	-0-	-326	-0-	27	1	85	2	Y	146	149	1			1
							298	3	2	4							
*09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	91	91	1			-0-
							13	3	100	9							

TOTAL GAS PROD: 23,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,578

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	0			-0-
07	0	J	5338	-0-	5338	5338	773	1	603	2	N	868	854	0	6	8	8
							2969	3	38	4							
08	0	J	9542	-0-	9542	14880	1345	1	1288	2	N	1379	1361	0	11	8	15
							5359	3	33	4							
*09	0	K	1036	-0-	1036	15916	117	1	93	2	N	291	297	0	5	8	4
							505	3	1	4							
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15916					N	166	168	0			2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15916					N	163	163	0			2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	15916					N	139	139	0			2

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12895 01/04/2025

TOTAL GAS PROD: 15,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,028

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

01	1767	X	590	-0-	-1177	-0-	12	1	11	2	Y	450	450	0			3
							71	3	1	4							
02	1421	N	805	-0-	-616	-0-	38	1	33	2	Y	478	477	0			4
							208	3	526	9							
03	1302	N	595	-0-	-707	-0-	26	1	27	2	Y	381	382	0			3
							123	3	419	9							
04	570	N	350	-0-	-220	-0-	5	1	4	2	Y	294	294	0			3
							18	3	323	9							
05	868	N	423	-0-	-445	-0-	13	1	13	2	Y	310	310	0			3
							56	3	341	9							
06	600	N	281	-0-	-319	-0-	25	1	23	2	Y	115	117	0			1
							106	3	127	9							
07	372	N	189	-0-	-183	-0-	7	1	5	2	Y	136	136	0			1
							27	3	150	9							
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	298	296	0			3
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	3	288	9	Y	262	262	0			3
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	296	295	0			4
							31	3	1	4							
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	261	262	0			3
							6	3	287	9							
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	19	2	Y	369	367	0			5
							91	3	406	9							

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,650

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	10	11	0			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37670	X	37670	-0-	-0-	-0-	4239	1	4252	2	Y	3066	3070	0			18
							25616	3	190	4							
02	47821	X	35467	-0-	-12354	-0-	4546	1	3966	2	Y	2244	2245	0			17
							24462	3	25	4							
03	50096	X	34787	-0-	-15309	-0-	4887	1	5107	2	Y	1993	1995	0			15
							22575	3	26	4							
04	54077	X	54077	-0-	-0-	-0-	8829	1	7663	2	Y	1949	1947	0			17
							35221	3	220	4							
05	50747	X	50141	-0-	-606	-0-	8076	1	7452	2	Y	1729	1730	0			16
							32544	3	167	4							
06	49974	X	49974	-0-	-0-	-0-	7593	1	6921	2	Y	3294	3278	0			32
							31688	3	149	4							
07	58278	X	58278	-0-	-0-	-0-	9939	1	7746	2	Y	1788	1759	0	44	8	17
							38138	3	488	4							
08	61411	X	61411	-0-	-0-	-0-	10040	1	9622	2	Y	1345	1313	0	35	8	14
							40023	3	246	4							
*09	54090	X	9598	-0-	-44492	-0-	1051	1	2668	2	Y	1215	1198	0	16	8	15
							4529	3	13	4							
10	56172	X	6513	-0-	-49659	-0-	805	1	758	2	Y	1110	1111	0			14
							3647	3	82	4							
*11	54360	X	12543	-0-	-41817	-0-	1467	1	1220	2	Y	2930	2907	0			37
							6574	3	59	4							
12	56172	X	15839	-0-	-40333	-0-	2732	1	2015	2	Y	1012	1035	0			14
							9958	3	21	4							

TOTAL GAS PROD: 426,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,675

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35756	X	35756	-0-	-0-	-0-	3055	1	3065	2	Y	10034	10037	0			57
							18462	3	137	4							
02	T. A.		29681	-0-	29681	29681	3080	1	2687	2	Y	6656	6664	0			49
							16575	3	17	4							
03	T. A.		25952	-0-	25952	55633	2875	1	3005	2	Y	6161	6164	0			46
							13280	3	15	4							
04	T. A.		28552	-0-	28552	84185	3805	1	3302	2	Y	5614	5612	0			48
							15175	3	95	4							
05	T. A.		27153	-0-	27153	111338	3519	1	3247	2	Y	5579	5577	0			50
							14178	3	72	4							
06	T. A.		23766	-0-	23766	135104	2842	1	2590	2	Y	5836	5829	0			57
							11858	3	56	4							
07	T. A.		19046	-0-	19046	154150	2369	1	1846	2	Y	5113	5083	0	37	8	50
							9091	3	116	4							
08	171102	X	16952	-0-	-154150	-0-	1913	1	1834	2	Y	5031	4995	0	32	8	54
							7624	3	47	4							
*09	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	2982	1	2371	2	Y	3939	3930	0	15	8	48
							12848	3	37	4							
10	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	3153	1	2964	2	Y	3700	3700	0			48
							14271	3	323	4							
*11	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	3470	1	2886	2	Y	5119	5102	0			65
							15560	3	138	4							
*12	23700	X	23700	-0-	-0-	-0-	3321	1	2447	2	Y	5273	5264	0			74
							12106	3	26	4							

TOTAL GAS PROD: 305,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,055

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	148	149	0			15
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		353	1	47	2	Y	91	106	0			-0-
								911	3	141	4							
03	3100	N	3422	-0-	322	322		644	1	117	2	Y	161	113	0	41	1	7
								2234	3	250	4							
04	1349	N	1027	-0-	-322	-0-		82	1	74	2	Y	149	148	0	7	1	1
								697	3	10	4							
05	1488	N	733	-0-	-755	-0-		85	1	59	2	Y	104	104	0			1
								468	3	7	4							
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-		483	1	385	2	Y	93	93	0			1
								3273	3	14	4							
07	1488	X	896	-0-	-592	-0-		127	1	66	2	Y	47	48	0			-0-
								648	3	3	4							
08	3410	X	640	-0-	-2770	-0-		76	1	79	2	Y	65	64	0			1
								411	3	2	4							
*09	4260	X	1383	-0-	-2877	-0-		194	1	123	2	Y	123	123	0			1
								928	3	3	4							
10	4402	X	522	-0-	-3880	-0-		61	1	32	2	Y	140	139	0			2
								274	3	1	4							
*11	4260	X	170	-0-	-4090	-0-		11	1	5	2	Y	92	92	0			2
								53	3	101	9							
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	71	72	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		162	-0-	162	162		21	1	19	2	Y	31	31	0			-0-
								88	3	34	9							
07	T. A.		555	-0-	555	717		76	1	60	2	Y	112	107	0	4	8	1
								292	3	4	4							
08	T. A.		1099	-0-	1099	1816		171	1	164	2	Y	74	70	0	4	8	1
								679	3	4	4							
*09	T. A.		1763	-0-	1763	3579		279	1	222	2	Y	51	49	0	2	8	1
								1203	3	3	4							
10	T. A.		1025	-0-	1025	4604		148	1	140	2	Y	44	44	0			1
								674	3	15	4							
*11	T. A.		1121	-0-	1121	5725		169	1	141	2	Y	43	43	0			1
								757	3	7	4							
12	T. A.		901	-0-	901	6626		160	1	118	2	Y	35	35	0			1
								583	3	1	4							

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	532	1	683	2	Y	90	89	1			1
							6885	3	100	4							
*02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	391	1	467	2	Y	291	290	1			2
							5162	3	66	4							
*03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
*05	30985	X	30985	-0-	-0-	-0-	1398	1	4807	2	Y	1899	1890	1			9
							22519	3	172	4							
*06	26657	X	26657	-0-	-0-	-0-	1339	1	4025	2	Y	1270	1265	1			14
							19806	3	90	4							
*07	6851	X	5955	-0-	-896	-0-	252	1	760	2	Y	1522	1496	1			40
							3255	3	14	4							
*08	24738	X	10073	-0-	-14665	-0-	551	1	1711	2	Y	1605	1629	1			16
							6013	3	32	4							
*09	26670	X	23789	-0-	-2881	-0-	1133	1	3129	2	Y	4949	4926	1	2	8	37
							13996	3	87	4							
*10	203136	X	203136	-0-	-0-	-0-	15294	2	145226	3	Y	37151	37094	1			94
							1750	4	40866	9							
*11	124074	X	124074	-0-	-0-	-0-	4612	1	9339	2	Y	20719	20757	1			56
							86686	3	646	4							
*12	89693	X	89693	-0-	-0-	-0-	3220	1	6852	2	Y	14880	14873	1			63
							62857	3	396	4							

TOTAL GAS PROD: 529,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,376

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	919	1	1181	2	Y	170	167	1			3
							11895	3	173	4							
*02	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	872	1	1040	2	Y	428	429	1			2
							11501	3	147	4							
*03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	80	80	1			2
*04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					Y	-0-					-0-
*07	15035	X	104	-0-	-14931	-0-	2	1	5	2	Y	67	65	1			2
							23	3	74	9							
*08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*09	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	559	1	1544	2	Y	2594	2573	1	1	8	20
							6906	3	44	4							
*10	105030	X	105030	-0-	-0-	-0-	7979	2	75769	3	Y	18517	18490	1			47
							913	4	20369	9							
*11	57398	X	57398	-0-	-0-	-0-	2117	1	4286	2	Y	9918	9938	1			27
							39788	3	297	4							
*12	41886	X	41886	-0-	-0-	-0-	1496	1	3184	2	Y	7106	7103	1			30
							29205	3	184	4							

TOTAL GAS PROD: 244,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,880

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
02	3741	X	1210	-0-	-2531	-0-	75	1	89	2	Y	38	38	1			-0-
							991	3	13	4							
03	3999	X	913	-0-	-3086	-0-	58	1	86	2	Y	52	51	1			1
							704	3	8	4							
04	2040	X	1318	-0-	-722	-0-	50	1	169	2	Y	182	181	1			2
							891	3	8	4							
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	320	2	Y	97	99	1			-0-
							1490	3	11	4							
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	208	2	Y	71	70	1			1
							1023	3	5	4							
07	1364	X	822	-0-	-542	-0-	41	1	124	2	Y	112	110	1			3
							532	3	2	4							
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	6202	6109	1			93
02	56144	X	28955	-0-	-27189	-0-	1526	1	1819	2	Y	4753	4821	1			25
							20124	3	258	4							
03	60016	X	2308	-0-	-57708	-0-	82	1	123	2	Y	990	992	1			23
							1002	3	12	4							
04	58080	X	-0-	-0-	-58080	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
05	42991	X	42991	-0-	-0-	-0-	1753	1	6059	2	Y	6119	6089	1			30
							28232	3	216	4							
06	30450	X	24757	-0-	-5693	-0-	1112	1	3344	2	Y	3426	3419	1			37
							16457	3	75	4							
07	31000	X	14837	-0-	-16163	-0-	761	1	2298	2	Y	1715	1705	1	2	8	45
							9849	3	42	4							
08	42997	X	14058	-0-	-28939	-0-	809	1	2509	2	Y	1705	1732	1	1	8	17
							8817	3	47	4							
*09	41610	X	-0-	-0-	-41610	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
10	42997	X	13884	-0-	-29113	-0-	1131	2	10744	3	Y	1709	1705	1			4
							129	4	1880	9							
11	24750	X	19831	-0-	-4919	-0-	743	1	1504	2	Y	3197	3192	1			9
							13963	3	104	4							
*12	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	587	1	1250	2	Y	3271	3266	1			14
							11464	3	72	4							

TOTAL GAS PROD: 178,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,087

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	498	-0-	-649	-0-	117	1	20	2	Y	57	51	0			6
							250	3	48	4							
02	1305	N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	166	1	30	2	Y	25	18	0	6	1	1
							573	3	64	4							
04	3000	N	3527	-0-	527	527	290	1	263	2	Y	417	414	0	2	1	2
							2478	3	37	4							
05	3100	N	5379	-0-	2279	2806	639	1	443	2	Y	663	661	0			4
							3517	3	51	4							
06	3000	N	3259	-0-	259	3065	323	1	257	2	Y	440	440	0			4
							2186	3	9	4							
07	6240	X	3175	-0-	-3065	-0-	412	1	214	2	Y	395	395	0			4
							2105	3	9	4							
08	5394	X	3016	-0-	-2378	-0-	325	1	338	2	Y	537	536	0			5
							1755	3	7	4							
*09	5220	X	2071	-0-	-3149	-0-	253	1	160	2	Y	408	408	0			5
							1205	3	4	4							
10	5394	X	1890	-0-	-3504	-0-	250	1	131	2	Y	357	357	0			5
							1112	3	4	4							
*11	4110	X	1669	-0-	-2441	-0-	193	1	98	2	Y	348	347	0			6
							991	3	4	4							
12	4247	X	1886	-0-	-2361	-0-	225	1	122	2	Y	396	395	0			7
							1092	3	11	4							

TOTAL GAS PROD: 27,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,043

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51925	X	51925	-0-	-0-	-0-	3029	1	3889	2	Y	4777	4706	1			71
							39182	3	570	4							
02	58899	X	17268	-0-	-41631	-0-	804	1	959	2	Y	4331	4379	1			23
							10605	3	136	4							
03	62961	X	-0-	-0-	-62961	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
04	60930	X	-0-	-0-	-60930	-0-					Y	-0-					-0-
05	52483	X	46423	-0-	-6060	-0-	1876	1	6485	2	Y	6921	6887	1			34
							30218	3	231	4							
06	51360	X	26948	-0-	-24412	-0-	1203	1	3615	2	Y	3871	3863	1			42
							17791	3	81	4							
07	18476	X	14425	-0-	-4051	-0-	713	1	2154	2	Y	2080	2066	1	1	8	55
							9230	3	40	4							
08	46407	X	16452	-0-	-29955	-0-	928	1	2879	2	Y	2248	2280	1	1	8	22
							10119	3	53	4							
*09	44910	X	-0-	-0-	-44910	-0-					Y	1931	1938	1			15
10	46438	X	342	-0-	-46096	-0-	9	2	88	3	Y	222	236	1			1
							1	4	244	9							
11	26940	X	5497	-0-	-21443	-0-	150	1	304	2	Y	1996	1992	1			5
							2826	3	21	4							
12	16461	X	8686	-0-	-7775	-0-	237	1	504	2	Y	2992	2984	1			13
							4625	3	29	4							

TOTAL GAS PROD: 187,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,369

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		52889	-0-	52889	52889	3003	1	3856	2	Y	6014	5924	1			90
							38850	3	565	4							
02	SHUT IN		75741	-0-	75741	128630	4274	1	5097	2	Y	8425	8471	1			44
							56379	3	723	4							
03	SHUT IN		62261	-0-	62261	190891	3773	1	5645	2	Y	5565	5482	1			127
							46164	3	557	4							
04	254021	X	63130	-0-	-190891	-0-	2580	1	8683	2	Y	4972	5036	1			63
							45992	3	406	4							
05	82274	X	52516	-0-	-29758	-0-	2341	1	8094	2	Y	3708	3753	1			18
							37714	3	288	4							
06	79620	X	43286	-0-	-36334	-0-	2076	1	6240	2	Y	3748	3726	1			40
							30708	3	139	4							
07	81096	X	50659	-0-	-30437	-0-	2720	1	8212	2	Y	3980	3909	1	6	8	105
							35198	3	151	4							
08	64542	X	50705	-0-	-13837	-0-	3178	1	9862	2	Y	2570	2648	1	2	8	25
							34655	3	183	4							
*09	62460	X	38947	-0-	-23513	-0-	2260	1	6240	2	Y	2148	2153	1	4	8	16
							27908	3	176	4							
10	52545	X	25393	-0-	-27152	-0-	2197	2	20872	3	Y	1884	1895	1			5
							252	4	2072	9							
11	49080	X	30565	-0-	-18515	-0-	1252	1	2535	2	Y	2792	2789	1			8
							23532	3	175	4							
12	50716	X	30024	-0-	-20692	-0-	1205	1	2565	2	Y	2339	2337	1			10
							23533	3	148	4							

TOTAL GAS PROD: 576,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,145

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	483	1	621	2	Y	399	393	1			6
							6257	3	91	4							
02	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	702	1	836	2	Y	936	937	1			5
							9264	3	119	4							
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	Y	58	62	1			1
							632	3	7	4							
04	57252	X	57252	-0-	-0-	-0-	2500	1	44581	3	Y	8888	8777	1			112
							394	4	9777	9							
05	71351	X	71351	-0-	-0-	-0-	3466	1	1397	2	Y	9299	9366	1			45
							55832	3	427	4							
06	59423	X	59423	-0-	-0-	-0-	3183	1	1168	2	Y	7075	7044	1			76
							47077	3	212	4							
07	45235	X	45235	-0-	-0-	-0-	2776	1	504	2	Y	5346	5275	1	5	8	142
							35919	3	155	4							
08	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	2635	1	28728	3	Y	5244	5332	1	2	8	52
							152	4	5768	9							
*09	32434	X	32434	-0-	-0-	-0-	2010	1	14	2	Y	4941	4952	1	4	8	37
							24819	3	156	4							
10	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	9	2	24759	3	Y	3435	3463	1			9
							298	4	3779	9							
11	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	1115	1	20962	3	Y	3569	3568	1			10
							156	4	3926	9							
*12	25225	X	25225	-0-	-0-	-0-	1054	1	160	2	Y	2996	2993	1			13
							20586	3	129	4							

TOTAL GAS PROD: 403,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,186

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
02	7627	X	-0-	-0-	-7627	-0-					Y	-0-					-0-
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	62766	X	62766	-0-	-0-	-0-	2697	1	510	2	Y	10036	9910	1			126
							48094	3	425	4							
05	69602	X	69602	-0-	-0-	-0-	3334	1	259	2	Y	10816	10889	1			53
							53700	3	411	4							
06	60906	X	60906	-0-	-0-	-0-	3244	1	149	2	Y	8473	8435	1			91
							47976	3	217	4							
07	55065	X	55065	-0-	-0-	-0-	3397	1	417	2	Y	6452	6369	1	3	8	171
							43964	3	190	4							
08	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	3324	1	64	2	Y	6451	6558	1			64
							36251	3	192	4							
*09	47682	X	47682	-0-	-0-	-0-	3038	1	1439	2	Y	4960	4987	1			37
							37512	3	237	4							
10	36993	X	36993	-0-	-0-	-0-	211	2	32095	3	Y	3909	3936	1			10
							387	4	4300	9							
11	38034	X	38034	-0-	-0-	-0-	1688	1	665	2	Y	3363	3364	1			9
							31745	3	237	4							
*12	33494	X	33494	-0-	-0-	-0-	1444	1	355	2	Y	3023	3019	1			13
							28192	3	178	4							

TOTAL GAS PROD: 451,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,483

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	518	1	617	2	Y	899	894	1			5
							6840	3	88	4							
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	323	1	483	2	Y	478	472	1			11
							3948	3	48	4							
04	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	406	1	1369	2	Y	1218	1214	1			15
							7237	3	64	4							
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	142	1	489	2	Y	770	781	1			4
							2276	3	17	4							
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	102	1	309	2	Y	548	546	1			6
							1520	3	7	4							
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	115	1	346	2	Y	444	438	1			12
							1485	3	6	4							
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	235	245	1			2
							123	3	259	9							
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	110	1	223	2	Y	933	930	1			3
							2069	3	15	4							
*12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	164	1	350	2	Y	951	950	1			4
							3207	3	20	4							

TOTAL GAS PROD: 42,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,476

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	525	1	625	2	Y	1143	1137	1			6
							6932	3	89	4							
03	5270	X	3203	-0-	-2067	-0-	177	1	265	2	Y	514	508	1			12
							2170	3	26	4							
04	2700	X	2205	-0-	-495	-0-	78	1	262	2	Y	425	432	1			5
							1385	3	12	4							
05	7161	X	3051	-0-	-4110	-0-	122	1	420	2	Y	486	489	1			2
							1959	3	15	4							
06	6930	X	1777	-0-	-5153	-0-	76	1	228	2	Y	315	314	1			3
							1121	3	5	4							
07	8928	X	1486	-0-	-7442	-0-	74	1	222	2	Y	214	211	1			6
							951	3	4	4							
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	81	1	172	2	Y	355	353	1			2
							1578	3	10	4							

TOTAL GAS PROD: 23,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,452

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34663	X	34663	-0-	-0-	-0-	2954	1	2962	2	Y	9792	9793	0			56
							17843	3	133	4							
02	T. A.		28743	-0-	28743	28743	2812	1	2454	2	Y	7572	7572	0			56
							15133	3	15	4							
03	T. A.		24250	-0-	24250	52993	2705	1	2827	2	Y	5644	5658	0			42
							12495	3	15	4							
04	T. A.		28411	-0-	28411	81404	3865	1	3354	2	Y	5163	5161	0			44
							15417	3	96	4							
05	T. A.		24109	-0-	24109	105513	3129	1	2888	2	Y	4921	4921	0			44
							12614	3	65	4							
06	T. A.		24966	-0-	24966	130479	3037	1	2767	2	Y	5850	5837	0			57
							12668	3	59	4							
07	T. A.		21824	-0-	21824	152303	2891	1	2252	2	Y	4954	4892	0	71	8	48
							11090	3	142	4							
08	171702	X	19399	-0-	-152303	-0-	2488	1	2384	2	Y	4134	4058	0	80	8	44
							9919	3	61	4							
*09	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	3752	1	2984	2	Y	3308	3276	0	36	8	40
							16169	3	47	4							
10	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	2966	1	2789	2	Y	2752	2757	0			35
							13426	3	304	4							
*11	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	3215	1	2674	2	Y	2490	2493	0			32
							14418	3	128	4							
*12	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	3304	1	2436	2	Y	2228	2229	0			31
							12047	3	26	4							

TOTAL GAS PROD: 298,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,808

MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
02	6496	X	2799	-0-	-3697	-0-	159	1	189	2	Y	300	298	1			2
							2094	3	27	4							
03	4433	X	1187	-0-	-3246	-0-	69	1	103	2	Y	146	145	1			3
							844	3	10	4							
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	123	1	414	2	Y	293	292	1			4
							2187	3	19	4							
05	1953	X	1894	-0-	-59	-0-	84	1	290	2	Y	143	146	1			1
							1353	3	10	4							
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	192	1	578	2	Y	190	189	1			2
							2843	3	13	4							
07	3162	X	2170	-0-	-992	-0-	118	1	358	2	Y	140	138	1			4
							1533	3	7	4							
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170	X	522	-0-	-1648	-0-	20	1	42	2	Y	67	67	1			-0-
							384	3	2	4							

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		11477	-0-	11477	11477	550	1	1517	2	Y	2346	2327	1	1	8	18
							6786	3	43	4							
*10	T. A.		85954	-0-	85954	97431	6099	2	57913	3	Y	19313	19282	1			49
							698	4	21244	9							
*11	T. A.		58953	-0-	58953	156384	2119	1	4291	2	Y	11285	11304	1			30
							39832	3	297	4							
12	14B2	EXT	43643	-0-	43643	200027	1515	1	3223	2	Y	8319	8314	1			35
							29568	3	186	4							

TOTAL GAS PROD: 200,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,263

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

01	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	820	1	1053	2	Y	237	233	1			4
							10610	3	154	4							
02	13572	X	7248	-0-	-6324	-0-	421	1	503	2	Y	630	631	1			3
							5560	3	71	4							
03	14508	X	2605	-0-	-11903	-0-	118	1	177	2	Y	770	755	1			18
							1446	3	17	4							
04	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
05	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-					-0-
06	12870	X	5744	-0-	-7126	-0-	287	1	861	2	Y	307	304	1			3
							4239	3	19	4							
07	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	474	1	1430	2	Y	2879	2806	1			76
							6130	3	26	4							
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	372	1	1155	2	Y	291	364	1			3
							4058	3	21	4							
*09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-
11	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-					-0-
12	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,114

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	16	16	0			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	67	1	160	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	27	1	74	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
07	248	X	92	-0-	-156	-0-	25	1	61	3	N	5	4	0	1	8	-0-
							6	9									
08	248	X	101	-0-	-147	-0-	25	1	75	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	240	X	79	-0-	-161	-0-	19	1	59	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	508	1	2037	3	N	442	442	0			-0-
							486	9									
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	795	1	3101	3	N	502	502	0			-0-
							552	9									
*12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	740	1	2879	3	N	422	422	0			-0-
							464	9									

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	801	1	2376	3	N	523	523	0			-0-
							575	9									
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	837	1	2190	3	N	454	454	0			-0-
							499	9									
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	1237	1	2597	3	N	596	596	0			-0-
							656	9									
04	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1069	1	2526	3	N	455	455	0			-0-
							501	9									
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1063	1	2949	3	N	322	322	0			-0-
							354	9									
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	955	1	2472	3	N	299	299	0			-0-
							329	9									
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	1001	1	2442	3	N	427	427	0			-0-
							470	9									
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1724	1	5120	3	N	629	629	0			-0-
							692	9									
*09	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	1862	1	5591	3	N	666	666	0			-0-
							733	9									
10	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1774	1	7109	3	N	554	554	0			-0-
							609	9									
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	928	1	3624	3	N	555	555	0			-0-
							611	9									
*12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	877	1	3414	3	N	290	290	0			-0-
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 62,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,770

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
02	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	678	1	808	2	Y	543	540	1			3
							8937	3	115	4							
03	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	625	1	935	2	Y	576	566	1			13
							7647	3	92	4							
04	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	535	1	1838	2	Y	1104	1103	1			14
							9537	3	84	4							
05	41498	X	41498	-0-	-0-	-0-	1778	1	6146	2	Y	4286	4279	1			21
							28640	3	219	4							
06	32442	X	32442	-0-	-0-	-0-	1490	1	4481	2	Y	3929	3908	1			42
							22049	3	100	4							
07	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	967	1	2920	2	Y	1846	1836	1	3	8	49
							12515	3	54	4							
08	39649	X	19395	-0-	-20254	-0-	1204	1	3735	2	Y	1148	1185	1	1	8	11
							13124	3	69	4							
*09	38370	X	16906	-0-	-21464	-0-	967	1	2671	2	Y	1134	1133	1	3	8	9
							11946	3	75	4							
10	39649	X	16253	-0-	-23396	-0-	1380	2	13124	3	Y	1446	1451	1			4
							158	4	1591	9							
11	32430	X	13959	-0-	-18471	-0-	558	1	1130	2	Y	1547	1547	1			4
							10491	3	78	4							
12	19406	X	13188	-0-	-6218	-0-	517	1	1100	2	Y	1292	1290	1			6
							10086	3	64	4							

TOTAL GAS PROD: 206,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,851

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	8931	-0-	-3624	-0-	1950	1	5789	3	N	1084	1084	0			-0-
							1192	9									
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1665	1	4362	3	N	862	862	0			-0-
							948	9									
03	5115	X	3882	-0-	-1233	-0-	1087	1	2282	3	N	466	466	0			-0-
							513	9									
04	9150	X	5316	-0-	-3834	-0-	1385	1	3272	3	N	599	599	0			-0-
							659	9									
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	2247	1	6241	3	N	918	918	0			-0-
							1010	9									
06	9150	X	7624	-0-	-1526	-0-	1818	1	4702	3	N	1004	1004	0			-0-
							1104	9									
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1859	1	4536	3	N	1083	1082	0	1	8	-0-
							1191	9									
08	9486	X	6118	-0-	-3368	-0-	1309	1	3887	3	N	838	834	0	4	8	-0-
							922	9									
*09	9180	X	6410	-0-	-2770	-0-	1369	1	4114	3	N	843	835	0	8	8	-0-
							927	9									
10	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	1723	1	6913	3	N	1154	1154	0			-0-
							1269	9									
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	1661	1	6484	3	N	831	831	0			-0-
							914	9									
*12	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	1444	1	5621	3	N	796	796	0			-0-
							876	9									

TOTAL GAS PROD: 89,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,478

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34363	X	34363	-0-	-0-	-0-	2893	1	2903	2	Y	9961	9962	0			57
							17480	3	130	4							
02	T. A.		28285	-0-	28285	28285	2776	1	2422	2	Y	7394	7396	0			55
							14939	3	15	4							
03	T. A.		24832	-0-	24832	53117	2742	1	2865	2	Y	5953	5963	0			45
							12662	3	15	4							
04	T. A.		28145	-0-	28145	81262	3785	1	3285	2	Y	5346	5345	0			46
							15099	3	95	4							
05	T. A.		20639	-0-	20639	101901	2607	1	2405	2	Y	4610	4614	0			42
							10502	3	54	4							
06	T. A.		22219	-0-	22219	124120	2675	1	2439	2	Y	5353	5343	0			52
							11165	3	52	4							
07	T. A.		19753	-0-	19753	143873	2551	1	1988	2	Y	4820	4756	0	69	8	47
							9787	3	125	4							
08	154308	X	10435	-0-	-143873	-0-	1330	1	1275	2	Y	2266	2253	0	36	8	24
							5304	3	33	4							
*09	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	3443	1	2739	2	Y	3333	3285	0	32	8	40
							14840	3	43	4							
10	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	3304	1	3106	2	Y	3137	3137	0			40
							14952	3	338	4							
*11	25819	X	25819	-0-	-0-	-0-	3578	1	2976	2	Y	2802	2806	0			36
							16040	3	143	4							
*12	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	3344	1	2466	2	Y	2310	2314	0			32
							12191	3	26	4							

TOTAL GAS PROD: 284,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,285

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

01	31338	X	31338	-0-	-0-	-0-	2570	1	2579	2	Y	9585	9588	0			55
							15530	3	115	4							
02	26870	X	26870	-0-	-0-	-0-	2712	1	2366	2	Y	6526	6532	0			49
							14598	3	15	4							
03	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	2280	1	2383	2	Y	5802	5807	0			44
							10532	3	12	4							
04	19434	X	19434	-0-	-0-	-0-	2275	1	1975	2	Y	5502	5499	0			47
							9075	3	57	4							
05	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	2253	1	2079	2	Y	5009	5011	0			45
							9079	3	47	4							
06	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	2428	1	2213	2	Y	5416	5408	0			53
							10132	3	48	4							
07	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	2565	1	1999	2	Y	5008	4947	0	65	8	49
							9841	3	126	4							
08	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	2530	1	2426	2	Y	4206	4112	0	98	8	45
							10090	3	62	4							
*09	25436	X	25436	-0-	-0-	-0-	3470	1	2762	2	Y	3820	3786	0	33	8	46
							14959	3	43	4							
10	25765	X	25765	-0-	-0-	-0-	3215	1	3023	2	Y	4224	4216	0			54
							14552	3	329	4							
*11	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	3530	1	2936	2	Y	3193	3207	0			40
							15826	3	141	4							
*12	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	3278	1	2416	2	Y	2441	2447	0			34
							11945	3	26	4							

TOTAL GAS PROD: 276,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,732

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		458	-0-	458	458	27	1	21	2	Y	275	272	0			3
							106	3	1	4							
08	14B2 EXT		724	-0-	724	1182	42	1	40	2	Y	431	428	0	1	8	5
							167	3	1	4							
*09	14B2 EXT		435	-0-	435	1617	13	1	11	2	Y	323	323	0	1	8	4
							56	3	355	9							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1617					Y	252	253	0			3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1617					Y	12	15	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1617					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	24	2	Y	267	270	0			2
							146	3	1	4							
02	T. A.		284	-0-	284	284	25	1	22	2	Y	93	94	0			1
							135	3	102	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	284					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1896	-0-	1896	2180	282	1	220	2	Y	272	258	0	11	8	3
							1081	3	14	4							
08	T. A.		5293	-0-	5293	7473	725	1	694	2	Y	880	843	0	31	8	9
							2888	3	18	4							
*09	T. A.		7389	-0-	7389	14862	1042	1	829	2	Y	922	910	0	10	8	11
							4491	3	13	4							
*10	20929	X	6067	-0-	-14862	-0-	811	1	763	2	Y	668	670	0			9
							3675	3	83	4							
*11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	750	1	624	2	Y	453	456	0			6
							3362	3	30	4							
*12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	714	1	526	2	Y	375	376	0			5
							2601	3	6	4							

TOTAL GAS PROD: 30,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,930

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	122	-0-	-3195	-0-	15 1 90 3	16 2 1 4	Y	-0-			-0-
02	59		59	-0-	-0-	-0-	8 1 38 3	7 2 6 9	Y	5	5 0		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	2232	1	383	2	Y	941	954	0			94
							4770	3	921	4							
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1139	1	153	2	Y	476	570	0			-0-
							2938	3	453	4							
03	7440	X	5037	-0-	-2403	-0-	802	1	146	2	Y	909	637	0	231	1	41
							2778	3	311	4							
04	8280	X	4900	-0-	-3380	-0-	397	1	359	2	Y	639	634	0	42	1	4
							3391	3	50	4							
05	8556	X	4444	-0-	-4112	-0-	549	1	382	2	Y	400	401	0			3
							3029	3	44	4							
06	8280	X	4745	-0-	-3535	-0-	475	1	379	2	Y	597	595	0			5
							3221	3	13	4							
07	5580	X	4036	-0-	-1544	-0-	519	1	269	2	Y	537	537	0			5
							2646	3	11	4							
08	5053	X	3574	-0-	-1479	-0-	371	1	387	2	Y	726	724	0			7
							2009	3	8	4							
*09	4890	X	2641	-0-	-2249	-0-	310	1	196	2	Y	590	590	0			7
							1481	3	5	4							
10	4898	X	2743	-0-	-2155	-0-	360	1	188	2	Y	533	532	0			8
							1604	3	5	4							
*11	4830	X	2439	-0-	-2391	-0-	279	1	142	2	Y	527	526	0			9
							1432	3	6	4							
12	4991	X	2816	-0-	-2175	-0-	328	1	179	2	Y	634	633	0			10
							1596	3	16	4							

TOTAL GAS PROD: 51,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,509

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	110	-0-	-572	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					-0-
							64	3	12	4							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		860	-0-	860	860	151	1	28	2	Y	87	61	0	22	1	4
							526	3	59	4							
04	T. A.		589	-0-	589	1449	46	1	42	2	Y	92	91	0	4	1	1
							394	3	6	4							
05	T. A.		826	-0-	826	2275	105	1	73	2	Y	57	58	0			-0-
							577	3	8	4							
06	T. A.		717	-0-	717	2992	73	1	58	2	Y	82	81	0			1
							494	3	2	4							
07	T. A.		603	-0-	603	3595	79	1	41	2	Y	74	74	0			1
							400	3	2	4							
08	3100	N	19	-0-	-3081	514	2	1	2	2	Y	3	4	0			-0-
							12	3	3	9							
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7557	-0-	-1588	-0-	1430	1	4243	3	N	1713	1713	0			-0-
							1884	9									
02	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	1578	1	4130	3	N	1468	1468	0			-0-
							1615	9									
03	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	2021	1	4240	3	N	1457	1457	0			-0-
							1603	9									
04	7230	X	6958	-0-	-272	-0-	1623	1	3837	3	N	1362	1362	0			-0-
							1498	9									
05	7843	X	7063	-0-	-780	-0-	1519	1	4215	3	N	1208	1208	0			-0-
							1329	9									
06	7620	X	6487	-0-	-1133	-0-	1521	1	3935	3	N	937	937	0			-0-
							1031	9									
07	7874	X	6887	-0-	-987	-0-	1579	1	3853	3	N	1323	1322	0	1	8	-0-
							1455	9									
08	7874	X	6054	-0-	-1820	-0-	1151	1	3419	3	N	1349	1344	0	5	8	-0-
							1484	9									
*09	6960	X	5756	-0-	-1204	-0-	1049	1	3153	3	N	1413	1413	0			-0-
							1554	9									
10	7068	X	6204	-0-	-864	-0-	905	1	3626	3	N	1521	1521	0			-0-
							1673	9									
11	6660	X	5716	-0-	-944	-0-	887	1	3462	3	N	1243	1243	0			-0-
							1367	9									
*12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	1084	1	4216	3	N	1520	1520	0			-0-
							1672	9									

TOTAL GAS PROD: 80,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,514

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
02	10440	X	8339	-0-	-2101	-0-	457	1	545	2	Y	1118	1112	1			6
							6030	3	77	4							
03	7564	X	7386	-0-	-178	-0-	411	1	615	2	Y	1158	1138	1			26
							5025	3	61	4							
04	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	399	1	1342	2	Y	697	714	1			9
							7111	3	63	4							
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	682	1	2357	2	Y	779	784	1			4
							10981	3	84	4							
06	8760	X	5902	-0-	-2858	-0-	308	1	926	2	Y	82	85	1			1
							4557	3	21	4							
07	9889	X	2369	-0-	-7520	-0-	128	1	387	2	Y	172	168	1			5
							1658	3	7	4							
08	14973	X	3714	-0-	-11259	-0-	219	1	679	2	Y	381	382	1			4
							2384	3	13	4							
*09	14490	X	2691	-0-	-11799	-0-	139	1	384	2	Y	397	397	1	1	8	3
							1720	3	11	4							
10	14973	X	1715	-0-	-13258	-0-	133	2	1198	3	Y	336	338	1			1
							14	4	370	9							
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	89	1	190	2	Y	770	767	1			3
							1743	3	11	4							

TOTAL GAS PROD: 59,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,890

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	621	1	741	2	Y	1337	1330	1			7
							8192	3	104	4							
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	484	1	725	2	Y	1326	1303	1			30
							5924	3	71	4							
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	28	1	93	2	Y	863	882	1			11
							493	3	4	4							
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	Y	264	274	1			1
							572	3	4	4							
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	Y	172	171	1			2
							474	3	2	4							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	Y	415	413	1			2
							537	3	3	4							

TOTAL GAS PROD: 24,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,377

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-
02	9222	X	8308	-0-	-914	-0-	500	1	596	2	Y	489	486	1			3
							6590	3	84	4							
03	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	448	1	670	2	Y	506	497	1			12
							5478	3	66	4							
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	383	1	1287	2	Y	160	170	1			2
							6819	3	60	4							
05	9021	X	8418	-0-	-603	-0-	407	1	1407	2	Y	-0-	2	1			-0-
							6554	3	50	4							
06	8730	X	2642	-0-	-6088	-0-	140	1	421	2	Y	-0-					-0-
							2072	3	9	4							
07	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-
08	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-
10	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
02	22997	X	-0-	-0-	-22997	-0-					Y	-0-					-0-
03	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					Y	-0-					-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	88	1	295	2	Y	130	128	1			2
							1562	3	14	4							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	51	50	1			1
							530	3	5	4							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	819	1	2461	2	Y	2536	2509	1			27
							12107	3	54	4							
07	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	1055	1	3186	2	Y	2815	2766	1	1	8	75
							13655	3	59	4							
08	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	1158	1	3595	2	Y	2089	2142	1	1	8	21
							12633	3	67	4							
*09	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	887	1	2447	2	Y	2933	2930	1	2	8	22
							10946	3	69	4							
10	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	1072	2	10193	3	Y	3467	3480	1			9
							123	4	3814	9							
11	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	491	1	995	2	Y	4140	4138	1			11
							9237	3	69	4							
*12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	550	1	1168	2	Y	3656	3651	1			16
							10719	3	68	4							

TOTAL GAS PROD: 124,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,687

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
02	10092	X	9846	-0-	-246	-0-	600	1	716	2	Y	461	459	1			2
							7921	3	102	4							
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	577	1	864	2	Y	682	668	1			16
							7063	3	85	4							
04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	386	1	1300	2	Y	1575	1571	1			20
							6884	3	61	4							
05	10695	X	6091	-0-	-4604	-0-	251	1	866	2	Y	824	840	1			4
							4037	3	31	4							
06	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	587	1	1765	2	Y	1980	1963	1			21
							8688	3	39	4							
07	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	832	1	2512	2	Y	2097	2061	1	1	8	56
							10767	3	46	4							
08	10602	X	7490	-0-	-3112	-0-	430	1	1333	2	Y	926	973	1			9
							4683	3	25	4							
*09	10320	X	9826	-0-	-494	-0-	472	1	1304	2	Y	1981	1975	1			15
							5834	3	37	4							
10	10664	X	6584	-0-	-4080	-0-	470	2	4466	3	Y	1449	1460	1			4
							54	4	1594	9							
11	10320	X	3980	-0-	-6340	-0-	138	1	278	2	Y	873	875	1			2
							2585	3	19	4							
12	10664	X	4364	-0-	-6300	-0-	151	1	322	2	Y	832	830	1			4
							2957	3	19	4							

TOTAL GAS PROD: 97,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,680

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12579 - 17921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12641 - 17900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12504 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12716 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12845 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		63430	-0-	63430	63430	3461	1	4444	2	Y	9188	9051	1			137
							44767	3	651	4							
02	SHUT IN		74827	-0-	74827	138257	3998	1	4768	2	Y	11494	11570	1			61
							52742	3	676	4							
03	169875	X	31618	-0-	-138257	-0-	1857	1	2778	2	Y	3625	3603	1			83
							22721	3	274	4							
04	86790	X	63747	-0-	-23043	-0-	2464	1	8307	2	Y	7871	7855	1			99
							43930	3	388	4							
05	81499	X	59360	-0-	-22139	-0-	2547	1	8804	2	Y	6067	6136	1			30
							41021	3	314	4							
06	78870	X	47031	-0-	-31839	-0-	2237	1	6726	2	Y	4379	4362	1			47
							33101	3	150	4							
07	80104	X	39967	-0-	-40137	-0-	2176	1	6570	2	Y	2673	2642	1	7	8	71
							28160	3	121	4							
08	65875	X	38274	-0-	-27601	-0-	2329	1	7228	2	Y	2894	2933	1	3	8	29
							25400	3	134	4							
*09	63750	X	34062	-0-	-29688	-0-	1969	1	5437	2	Y	1990	1995	1	9	8	15
							24314	3	153	4							
10	59365	X	27533	-0-	-31832	-0-	2408	2	22867	3	Y	1802	1812	1			5
							276	4	1982	9							
11	47040	X	25950	-0-	-21090	-0-	1102	1	2231	2	Y	1592	1593	1			4
							20712	3	154	4							
12	39959	X	26960	-0-	-12999	-0-	1118	1	2379	2	Y	1362	1360	1			6
							21828	3	137	4							

TOTAL GAS PROD: 532,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,937

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	139345	X	-0-	-0-	-139345	-0-					Y	-0-					-0-
04	134850	X	-0-	-0-	-134850	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	SHUT IN		99321	-0-	99321	99321	5357	1	6880	2	Y	15249	15021	1			228
								69303	3	1007	4							
	02	SHUT IN		97433	-0-	97433	196754	5143	1	6133	2	Y	15852	15996	1			84
								67851	3	869	4							
	03	237846	X	41092	-0-	-196754	-0-	2415	1	3613	2	Y	4686	4663	1			107
								29552	3	357	4							
	04	146100	X	9189	-0-	-136911	-0-	363	1	1223	2	Y	978	1073	1			12
								6470	3	57	4							
	05	106206	X	25661	-0-	-80545	-0-	1056	1	3651	2	Y	3463	3458	1			17
								17015	3	130	4							
	06	102780	X	57729	-0-	-45051	-0-	2649	1	7963	2	Y	7047	6988	1			76
								39188	3	177	4							
	07	104315	X	60619	-0-	-43696	-0-	3161	1	9543	2	Y	6213	6116	1	8	8	165
								40905	3	176	4							
	08	52888	X	52888	-0-	-0-	-0-	3089	1	9584	2	Y	5778	5884	1	2	8	57
								33681	3	178	4							
*	09	63705	X	63705	-0-	-0-	-0-	3631	1	10025	2	Y	4485	4497	1	11	8	34
								44832	3	283	4							
	10	63372	X	63372	-0-	-0-	-0-	5599	2	53163	3	Y	3608	3633	1			9
								641	4	3969	9							
	11	58650	X	38817	-0-	-19833	-0-	1599	1	3239	2	Y	3351	3351	1			9
								30069	3	224	4							
	12	65813	X	33682	-0-	-32131	-0-	1343	1	2858	2	Y	2819	2816	1			12
								26215	3	165	4							

TOTAL GAS PROD: 643,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,529

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		87661	-0-	87661	87661	3769	1	67208	3	Y	14627	14443	1			184
							594	4	16090	9							
05	175694	X	88033	-0-	-87661	-0-	4274	1	68854	3	Y	13071	13191	1			64
							527	4	14378	9							
06	103470	X	67191	-0-	-36279	-0-	3648	1	53969	3	Y	8482	8455	1			91
							244	4	9330	9							
07	106919	X	53002	-0-	-53917	-0-	3434	1	44442	3	Y	4486	4457	1	1	8	119
							191	4	4935	9							
08	106919	X	43199	-0-	-63720	-0-	3305	1	36043	3	Y	3328	3414	1			33
							190	4	3661	9							
*09	103470	X	34767	-0-	-68703	-0-	2398	1	29607	3	Y	2341	2356	1			18
							187	4	2575	9							
10	88040	X	32409	-0-	-55631	-0-	29810	3	359	4	Y	2036	2049	1			5
							2240	9									
11	67200	X	28356	-0-	-38844	-0-	1341	1	25212	3	Y	1468	1469	1			4
							188	4	1615	9							
12	53010	X	25468	-0-	-27542	-0-	1169	1	22816	3	Y	1217	1216	1			5
							144	4	1339	9							

TOTAL GAS PROD: 460,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,056

MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	22424	X	NO RPT	-0-	-22424	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 29H RRCID -> 298461 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12880 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 30H RRCID -> 298462 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12910 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOSUB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 298463 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.13300 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		11905	-0-	11905	11905	559	1	1544	2	N	2593	2573	1			20
							6906	3	44	4							
10	0		105030	-0-	105030	116935	7979	2	75769	3	N	18517	18490	1			47
							913	4	20369	9							
11	0		57398	-0-	57398	174333	2117	1	4286	2	N	9918	9938	1			27
							39788	3	297	4							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 174,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,028

KOSUB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298464 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13210 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		12901	-0-	12901	12901	623	1	1721	2	N	2556	2537	1			19
							7697	3	48	4							
10	0		114795	-0-	114795	127696	8729	2	82887	3	N	20164	20132	1			51
							999	4	22180	9							
11	0		71763	-0-	71763	199459	2713	1	5494	2	N	11072	11093	1			30
							50997	3	380	4							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 199,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,792

KOSUB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298465 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13010 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		10886	-0-	10886	10886	510	1	1408	2	N	2391	2373	1			18
							6299	3	39	4							
10	0		88341	-0-	88341	99227	6565	2	62339	3	N	16987	16962	1			43
							751	4	18686	9							
11	0		52310	-0-	52310	151537	1899	1	3845	2	N	9646	9663	1			26
							35689	3	266	4							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 151,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,024

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOSUB UNIT WELL #: 14H RRCID -> 298496 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13075 - 17443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		11476	-0-	11476	11476	550	1	1517	2	N	2345	2327	1			18
							6786	3	43	4							
10	0		85954	-0-	85954	97430	6099	2	57913	3	N	19313	19282	1			49
							698	4	21244	9							
11	0		58953	-0-	58953	156383	2119	1	4291	2	N	11285	11304	1			30
							39832	3	297	4							
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 156,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,943

KOSUB UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298497 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13050 - 20430

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1888	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1371	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1428	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
04	1800	N	1041	-0-	-759	-0-	1006	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
05	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	1233	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
06	1440	N	1252	-0-	-188	-0-	1205	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1185	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1202	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1165	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1193	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1175	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
12	1240	N	800	-0-	-440	-0-	766	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2327	-0-	-1300	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2055	-0-	-1338	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1489	-0-	-2138	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	312	-0-	-3191	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2064	-0-	-846	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	1221	-0-	-2344	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	1569	-0-	-1881	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	1916	-0-	-1649	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2007	-0-	-1248	-0-	1966	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
09	2070	X	1703	-0-	-367	-0-	1681	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
10	1922	X	1859	-0-	-63	-0-	1842	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
11	1950	X	1650	-0-	-300	-0-	1633	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	2015	X	462	-0-	-1553	-0-	447	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	464	-0-	-94	-0-	82	1	245	3	Y	122	121	0			2
							3	4	134	9							
02	493	N	446	-0-	-47	-0-	82	1	277	3	Y	77	77	0			2
							2	4	85	9							
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	111	1	701	3	Y	133	132	0			3
							4	4	146	9							
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	Y	72	74	0			1
							6	4	79	9							
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	34	1	222	3	Y	19	20	0			-0-
							1	4	21	9							
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	62	-0-	-899	-0-	7	1	44	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	570	X	12	-0-	-558	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	313	309	0			4
							344	9									
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	383	383	0			4
							421	9									
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	496	1	104	3	Y	392	388	0			12
							14	4	431	9							
02	1595	N	506	-0-	-1089	-0-	257	1	1	3	Y	222	227	0			7
							4	4	244	9							
03	1302	N	938	-0-	-364	-0-	88	1	346	3	Y	456	451	0			12
							2	4	502	9							
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	177	1	636	3	Y	445	444	0			13
							9	4	490	9							
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	731	3	Y	431	429	0			15
							6	4	474	9							
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	173	1	652	3	Y	401	403	0			13
							7	4	441	9							
07	1364	N	565	-0-	-799	-0-	45	1	123	3	Y	360	358	0			15
							1	4	396	9							
08	1426	N	726	-0-	-700	-0-	39	1	128	3	Y	507	501	0			21
							1	4	558	9							
09	1260	N	45	-0-	-1215	-0-	1	1	4	3	Y	36	56	0			1
							40	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	132	1	477	3	Y	61	59	0			3
							4	4	67	9							
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	273	1	1027	3	Y	331	321	0			13
							6	4	364	9							
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	297	1	1079	3	Y	376	370	0			19
							9	4	414	9							

TOTAL GAS PROD: 11,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,018

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	917	-0-	-261	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
02	522	N	464	-0-	-58	-0-	462	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	1085	N	465	-0-	-620	-0-	459	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1993	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1616	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	1164	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
08	1488	N	228	-0-	-1260	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	790	-0-	-710	-0-	781	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	1178	N	963	-0-	-215	-0-	957	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	268	1	3160	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
02	2059	X	547	-0-	-1512	-0-	135	1	367	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	152	1	2220	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	130	1	2447	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	144	1	1978	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									
06	2130	X	1522	-0-	-608	-0-	81	1	1225	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	211	1	2932	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	217	1	2790	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	184	1	2234	3	Y	207	207	0			-0-
							228	9									
10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	171	1	2329	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	158	1	2161	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	231	1	2901	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 31,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12860 - 17482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2807	-0-	-163	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	1200	-0-	-1869	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	661	1	3940	3	Y	338	342	0			18
							37	4	372	9							
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	403	1	2866	3	Y	247	253	0			12
							10	4	272	9							
03	5766	X	3523	-0-	-2243	-0-	506	1	2752	3	Y	229	231	0			10
							13	4	252	9							
04	5580	X	2003	-0-	-3577	-0-	176	1	1449	3	Y	333	330	0			13
							12	4	366	9							
05	5766	X	2321	-0-	-3445	-0-	324	1	1786	3	Y	182	189	0			6
							11	4	200	9							
06	4860	X	2227	-0-	-2633	-0-	303	1	1762	3	Y	138	138	0			6
							10	4	152	9							
07	3782	X	2328	-0-	-1454	-0-	327	1	1809	3	Y	167	168	0			5
							8	4	184	9							
08	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	348	1	1853	3	Y	159	159	0			5
							11	4	175	9							
09	2250	X	2218	-0-	-32	-0-	339	1	1697	3	Y	156	157	0			4
							10	4	172	9							
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	385	1	2008	3	Y	123	124	0			3
							12	4	135	9							
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	566	1	2915	3	Y	285	278	0			10
							22	4	314	9							
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	614	1	2938	3	Y	312	312	0			10
							16	4	343	9							

TOTAL GAS PROD: 35,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	269	1	2979	3	Y	173	184	0	10
							11	4	190	9					
02	2523	X	246	-0-	-2277	-0-	15	1	174	3	Y	52	59	0	3
							57	9							
03	7750	X	3301	-0-	-4449	-0-	790	1	1968	3	Y	483	462	0	24
							12	4	531	9					
04	7500	X	2230	-0-	-5270	-0-	630	1	1222	3	Y	326	333	0	17
							19	4	359	9					
05	7750	X	2172	-0-	-5578	-0-	574	1	1366	3	Y	203	211	0	9
							9	4	223	9					
06	3330	X	2224	-0-	-1106	-0-	531	1	1273	3	Y	376	365	0	20
							6	4	414	9					
07	3286	X	2660	-0-	-626	-0-	652	1	1581	3	Y	376	375	0	21
							13	4	414	9					
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	863	1	1899	3	Y	291	298	0	14
							9	4	320	9					
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	982	1	2110	3	Y	370	365	0	19
							8	4	407	9					
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	1010	1	2297	3	Y	260	264	0	15
							18	4	286	9					
11	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	784	1	1732	3	Y	237	238	0	14
							13	4	261	9					
12	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	605	1	1274	3	Y	267	266	0	15
							7	4	294	9					

TOTAL GAS PROD: 31,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,414

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
02	638	N	402	-0-	-236	-0-	163	1	2	4	Y	215	205	0	10
							237	9							
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	14	1	36	3	Y	326	320	0	16
							359	9							
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	278	1	540	3	Y	235	239	0	12
							8	4	259	9					
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	271	1	645	3	Y	219	222	0	9
							4	4	241	9					
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	249	1	596	3	Y	196	195	0	10
							3	4	216	9					
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	251	1	610	3	Y	226	223	0	13
							5	4	249	9					
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	256	1	564	3	Y	210	213	0	10
							3	4	231	9					
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	268	1	575	3	Y	230	228	0	12
							2	4	253	9					
10	1116	N	993	-0-	-123	-0-	231	1	526	3	Y	211	211	0	12
							4	4	232	9					
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	233	1	515	3	Y	222	221	0	13
							4	4	244	9					
12	1147	N	693	-0-	-454	-0-	141	1	296	3	Y	231	231	0	13
							2	4	254	9					

TOTAL GAS PROD: 10,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,521

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2127	3	341	9	Y	310	310	0			-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2042	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
03	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	1960	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
04	2400	N	2064	-0-	-336	-0-	1812	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
05	2511	N	1083	-0-	-1428	-0-	868	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
06	2280	N	1148	-0-	-1132	-0-	900	3	248	9	Y	225	225	0			-0-
07	2139	N	1045	-0-	-1094	-0-	814	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	864	3	235	9	Y	214	214	0			-0-
09	1170	N	998	-0-	-172	-0-	765	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1738	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1625	3	212	9	Y	193	193	0			-0-
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1700	3	233	9	Y	212	212	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,742

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3761	3	37	9	N	34	34	0			-0-
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3008	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3160	3	22	9	N	20	20	0			-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3328	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3237	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3379	3	22	9	N	20	20	0			-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3339	3	21	9	N	19	19	0			-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3310	3	14	9	N	13	13	0			-0-
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3563	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3400	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3489	3	35	9	N	32	32	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-						Y	-0-				-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	798	3		Y	372	372	0		-0-
							409	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3		Y	221	221	0		-0-
							243	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	6	1	451	3		Y	201	201	0		-0-
							221	9									
08	651	N	147	-0-	-504	-0-	14	3	133	9		Y	121	121	0		-0-
09	630	N	149	-0-	-481	-0-	19	3	130	9		Y	118	118	0		-0-
10	651	N	154	-0-	-497	-0-	26	3	128	9		Y	116	116	0		-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	27	3		Y	94	94	0		-0-
							103	9									
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	1	1	37	3		Y	76	76	0		-0-
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3				Y	-0-				-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3				Y	-0-				-0-
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3				Y	-0-				-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3				Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	565	-0-	-210		-0-	366	1	11	4	Y	171	187	0			5
								188	9									
02	638	X	514	-0-	-124		-0-	453	1	7	4	Y	49	52	0			2
								54	9									
03	1364	X	30	-0-	-1334		-0-	2	1	7	3	Y	19	20	0			1
								21	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-		-0-	180	1	649	3	Y	282	275	0			8
								9	4	310	9							
05	1765	N	1765	-0-	-0-		-0-	271	1	944	3	Y	494	485	0			17
								7	4	543	9							
06	1935	N	1935	-0-	-0-		-0-	270	1	1019	3	Y	578	576	0			19
								10	4	636	9							
07	1786	N	1786	-0-	-0-		-0-	300	1	820	3	Y	597	592	0			24
								9	4	657	9							
08	1841	X	1841	-0-	-0-		-0-	310	1	1009	3	Y	468	472	0			20
								7	4	515	9							
09	1950	X	1831	-0-	-119		-0-	270	1	1098	3	Y	414	420	0			14
								8	4	455	9							
10	2015	X	1534	-0-	-481		-0-	274	1	989	3	Y	239	242	0			11
								8	4	263	9							
11	1950	X	1886	-0-	-64		-0-	304	1	1144	3	Y	392	387	0			16
								7	4	431	9							
12	4815	X	4815	-0-	-0-		-0-	1010	1	3672	3	Y	94	105	0			5
								30	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,797

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3596	-0-	3596		3638	3596	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	5529	-0-	2629		6267	5529	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3239	-0-	139		6406	3239	3			Y	-0-					-0-
04	7847	X	1441	-0-	-6406		-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
05	2596	X	2596	-0-	-0-		-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810		-0-					Y	-0-					-0-
07	2451	X	2451	-0-	-0-		-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2003	-0-	-1221		-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	14	-0-	-2506		-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	2604	X	18	-0-	-2586		-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	2370	X	12	-0-	-2358		-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	N	1600	-0-	-0-		-0-	1290	3	310	9	N	282	282	0			-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-		-0-	1211	3	281	9	N	255	255	0			-0-
03	1457	N	496	-0-	-961		-0-	375	3	121	9	N	110	110	0			-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-		-0-	1434	3	329	9	N	299	299	0			-0-
05	1612	N	1517	-0-	-95		-0-	1246	3	271	9	N	246	246	0			-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-		-0-	1185	3	139	9	N	126	126	0			-0-
07	1829	N	1493	-0-	-336		-0-	1196	3	297	9	N	270	270	0			-0-
08	1519	N	1321	-0-	-198		-0-	1057	3	264	9	N	240	240	0			-0-
09	1320	N	560	-0-	-760		-0-	495	3	65	9	N	59	59	0			-0-
10	1488	N	953	-0-	-535		-0-	879	3	74	9	N	67	67	0			-0-
11	1290	N	45	-0-	-1245		-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	589	N	150	-0-	-439		-0-	42	3	108	9	N	98	98	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3079	-0-	-198	-0-	3064	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	3503	X	2063	-0-	-1440	-0-	2009	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2997	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
05	3286	X	2063	-0-	-1223	-0-	2018	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
06	3180	X	3048	-0-	-132	-0-	3003	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
07	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3061	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
08	3193	X	2019	-0-	-1174	-0-	1967	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3432	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
10	3162	X	1705	-0-	-1457	-0-	1685	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
11	3060	X	2548	-0-	-512	-0-	2512	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	3627	X	2685	-0-	-942	-0-	2582	3	103	9	Y	94	94	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	614	1	32	4	Y	39	40	0			2
							43	9									
02	812	N	631	-0-	-181	-0-	589	1	12	4	Y	27	28	0			1
							30	9									
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	167	1	1938	3	Y	711	715	0			21
							6	4	782	9							
02	1682	N	1498	-0-	-184	-0-	329	1	542	3	Y	565	568	0			18
							5	4	622	9							
03	1798	N	728	-0-	-1070	-0-	112	1	440	3	Y	158	172	0			4
							2	4	174	9							
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	197	1	709	3	Y	805	785	0			24
							10	4	886	9							
05	1612	N	1055	-0-	-557	-0-	156	1	542	3	Y	321	334	0			11
							4	4	353	9							
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	100	1	379	3	Y	204	208	0			7
							4	4	224	9							
07	1798	N	1040	-0-	-758	-0-	137	1	375	3	Y	476	464	0			19
							4	4	524	9							
08	1054	N	729	-0-	-325	-0-	131	1	428	3	Y	152	165	0			6
							3	4	167	9							
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	537	3	Y	960	934	0			32
							4	4	1056	9							
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	252	1	909	3	Y	965	954	0			43
							7	4	1062	9							
11	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	312	1	1176	3	Y	1322	1311	0			54
							7	4	1454	9							
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	235	1	856	3	Y	500	529	0			25
							7	4	550	9							

TOTAL GAS PROD: 19,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,139

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3056	-0-	-695	-0-	556	1	2147	3	Y	297	292	0			7
							26	4	327	9							
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	342	1	2204	3	Y	668	661	0			14
							6	4	735	9							
03	1736	X	245	-0-	-1491	-0-	31	1	213	3	Y	-0-	14	0			-0-
							1	4									
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390	X	141	-0-	-3249	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	332	-0-	-3171	-0-	53	1	277	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	278	1	1279	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	224	1	1001	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
10	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	186	1	904	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	246	1	913	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	92	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	70	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	99	3	Y	83	83	0			-0-
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	241	1	13	4	Y	71	72	0			4
							78	9									
02	234	X	234	-0-	-0-	-0-	168	1	4	4	Y	56	57	0			3
							62	9									
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	200	1	1641	3	Y	66	63	0			3
							13	4	73	9							
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	364	1	2007	3	Y	13	16	0			-0-
							12	4	14	9							
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
08	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1712	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
02	1798	N	1167	-0-	-631	-0-	1059	3	108	9	Y	98	98	0			-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1694	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1460	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
05	1271	N	900	-0-	-371	-0-	816	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
06	1800	N	1165	-0-	-635	-0-	1048	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
07	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	1113	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1140	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
09	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	938	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
10	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1006	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1243	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1093	3	123	9	Y	112	112	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

01	1953	X	994	-0-	-959	-0-	287	1	449	3	Y	221	230	0	12
							15	4	243	9					
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	418	1	1419	3	Y	374	368	0	18
							9	4	411	9					
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	414	1	2253	3	Y	485	481	0	22
							10	4	534	9					
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	377	1	3097	3	Y	255	267	0	10
							25	4	281	9					
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	478	1	2637	3	Y	229	231	0	8
							16	4	252	9					
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	451	1	2619	3	Y	183	183	0	8
							15	4	201	9					
07	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	479	1	2649	3	Y	183	185	0	6
							12	4	201	9					
08	3906	X	3411	-0-	-495	-0-	466	1	2484	3	Y	406	399	0	13
							14	4	447	9					
09	3780	X	3118	-0-	-662	-0-	448	1	2243	3	Y	375	378	0	10
							14	4	413	9					
10	3410	X	3258	-0-	-152	-0-	414	1	2156	3	Y	614	607	0	17
							13	4	675	9					
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	839	1	4323	3	Y	591	587	0	21
							33	4	650	9					
12	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1025	1	4906	3	Y	667	667	0	21
							26	4	734	9					

TOTAL GAS PROD: 42,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,583

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	405	1	21	4	Y	278	279	0			15
							306	9									
02	841	X	626	-0-	-215	-0-	369	1	8	4	Y	226	230	0			11
							249	9									
03	1023	X	268	-0-	-755	-0-	4	1	21	3	Y	221	222	0			10
							243	9									
04	990	X	190	-0-	-800	-0-	2	1	19	3	Y	154	158	0			6
							169	9									
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	133	1	731	3	Y	240	238	0			8
							4	4	264	9							
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	262	1	1523	3	Y	246	243	0			11
							9	4	271	9							
07	682	X	619	-0-	-63	-0-	59	1	325	3	Y	213	217	0			7
							1	4	234	9							
08	1147	X	446	-0-	-701	-0-	36	1	191	3	Y	198	199	0			6
							1	4	218	9							
09	2070	X	370	-0-	-1700	-0-	29	1	146	3	Y	176	177	0			5
							1	4	194	9							
10	2139	X	214	-0-	-1925	-0-	6	1	31	3	Y	161	162	0			4
							177	9									
11	2070	X	358	-0-	-1712	-0-	23	1	116	3	Y	198	195	0			7
							1	4	218	9							
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	730	1	3494	3	Y	572	561	0			18
							19	4	629	9							

TOTAL GAS PROD: 11,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	678	-0-	-190	-0-	474	1	2	3	Y	161	159	0	8
							25	4	177	9					
02	812	X	521	-0-	-291	-0-	397	1	8	4	Y	105	108	0	5
							116	9							
03	868	X	145	-0-	-723	-0-	3	1	15	3	Y	115	115	0	5
							127	9							
04	840	X	612	-0-	-228	-0-	54	1	445	3	Y	99	100	0	4
							4	4	109	9					
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	126	1	693	3	Y	109	109	0	4
							4	4	120	9					
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	182	3	Y	32	35	0	1
							1	4	35	9					
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1790	-0-	-504	-0-	169	1	1388	3	Y	206	202	0	4
							6	4	227	9					
02	4437	X	3128	-0-	-1309	-0-	180	1	2931	3	Y	10	14	0	-0-
							6	4	11	9					
03	2418	X	247	-0-	-2171	-0-	31	1	197	3	Y	16	16	0	-0-
							1	4	18	9					
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	758	1	4093	3	Y	163	161	0	2
							11	4	179	9					
07	3348	X	391	-0-	-2957	-0-	48	1	284	3	Y	53	55	0	-0-
							1	4	58	9					
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	740	1	4926	3	Y	20	20	0	-0-
							8	4	22	9					
09	5040	X	4885	-0-	-155	-0-	666	1	4164	3	Y	36	36	0	-0-
							15	4	40	9					
10	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	713	1	3955	3	Y	20	20	0	-0-
							10	4	22	9					
11	5520	X	4439	-0-	-1081	-0-	637	1	3746	3	Y	40	40	0	-0-
							12	4	44	9					
12	5704	X	1338	-0-	-4366	-0-	182	1	1130	3	Y	21	21	0	-0-
							3	4	23	9					

TOTAL GAS PROD: 31,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	325	-0-		-1597		-0-	149	1	35	4	Y	128	128	0			7
									141	9									
02	1943	X	1415	-0-		-528		-0-	389	1	752	3	Y	175	172	0			10
									81	4	193	9							
03	2077	X	1150	-0-		-927		-0-	201	1	789	3	Y	110	115	0			5
									39	4	121	9							
04	2010	X	1014	-0-		-996		-0-	158	1	804	3	Y	32	35	0			2
									17	4	35	9							
05	1519	X	767	-0-		-752		-0-	140	1	535	3	Y	69	68	0			3
									16	4	76	9							
06	1470	X	1309	-0-		-161		-0-	262	1	921	3	Y	97	95	0			5
									19	4	107	9							
07	1519	X	1254	-0-		-265		-0-	269	1	917	3	Y	26	29	0			2
									39	4	29	9							
08	1292	X	1292	-0-		-0-		-0-	258	1	957	3	Y	29	30	0			1
									45	4	32	9							
09	1320	X	1300	-0-		-20		-0-	262	1	922	3	Y	65	63	0			3
									44	4	72	9							
10	1364	X	632	-0-		-732		-0-	135	1	490	3	Y	2	5	0			-0-
									5	4	2	9							
11	1320	X	330	-0-		-990		-0-	73	1	253	3	Y	-0-					-0-
									4	4									
12	1333	X	-0-	-0-		-1333		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	X	1097	-0-		-0-		-0-	1052	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
02	1828	N	1828	-0-		-0-		-0-	1825	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	2580	N	2580	-0-		-0-		-0-	2470	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
04	2608	N	2608	-0-		-0-		-0-	2597	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	2914	N	2914	-0-		-0-		-0-	2913	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	3000	N	3251	-0-		251		251	3221	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
07	3100	N	3353	-0-		253		504	3353	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	775	-0-		-2170		-0-	775	3			Y	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-		-3300		-0-					Y	-0-					-0-
10	3410	X	-0-	-0-		-3410		-0-					Y	-0-					-0-
11	3300	X	-0-	-0-		-3300		-0-					Y	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-		-3348		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2104	-0-		-159		-0-	1986	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
02	4501	X	4501	-0-		-0-		-0-	4184	3	317	9	Y	288	288	0			-0-
03	3915	X	3915	-0-		-0-		-0-	3672	3	243	9	Y	221	221	0			-0-
04	2940	X	2106	-0-		-834		-0-	1984	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
05	4867	X	3015	-0-		-1852		-0-	2799	3	216	9	Y	196	196	0			-0-
06	4710	X	3024	-0-		-1686		-0-	2795	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
07	4867	X	2948	-0-		-1919		-0-	2755	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
08	3658	X	2992	-0-		-666		-0-	2827	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
09	3060	X	2984	-0-		-76		-0-	2846	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
10	3162	X	2994	-0-		-168		-0-	2842	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
11	3060	X	2997	-0-		-63		-0-	2846	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
12	3069	X	2990	-0-		-79		-0-	2826	3	164	9	Y	149	149	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3147	-0-	-2898	-0-	168 690	1 9	2289	3	Y	627	627	0			-0-
02	6641	X	6188	-0-	-453	-0-	494 372	1 9	5322	3	Y	338	338	0			-0-
03	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	613 322	1 9	6482	3	Y	293	293	0			-0-
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	274 351	1 9	4701	3	Y	319	319	0			-0-
05	6727	X	3639	-0-	-3088	-0-	177 484	1 9	2978	3	Y	440	440	0			-0-
06	7080	X	3302	-0-	-3778	-0-	176 406	1 9	2720	3	Y	369	369	0			-0-
07	7316	X	1886	-0-	-5430	-0-	113 114	1 9	1659	3	Y	104	104	0			-0-
08	7316	X	4287	-0-	-3029	-0-	266 353	1 9	3668	3	Y	321	321	0			-0-
09	5340	X	2397	-0-	-2943	-0-	150 123	1 9	2124	3	Y	112	112	0			-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
12	4278	X	1229	-0-	-3049	-0-	78 109	1 9	1042	3	Y	99	99	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	428	1	2261	3	Y	285	281	0			15
							24	4	314	9							
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	618	1	4073	3	Y	308	308	0			15
							15	4	339	9							
03	3844	X	3761	-0-	-83	-0-	548	1	2979	3	Y	200	206	0			9
							14	4	220	9							
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	417	1	3427	3	Y	203	204	0			8
							28	4	223	9							
05	5394	X	3357	-0-	-2037	-0-	479	1	2644	3	Y	198	199	0			7
							16	4	218	9							
06	5220	X	3354	-0-	-1866	-0-	467	1	2710	3	Y	147	148	0			6
							15	4	162	9							
07	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	516	1	2852	3	Y	167	168	0			5
							13	4	184	9							
08	4216	X	3634	-0-	-582	-0-	542	1	2889	3	Y	170	170	0			5
							16	4	187	9							
09	4080	X	3414	-0-	-666	-0-	533	1	2672	3	Y	175	175	0			5
							16	4	193	9							
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	752	1	3922	3	Y	217	216	0			6
							24	4	239	9							
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	726	1	3741	3	Y	216	214	0			8
							28	4	238	9							
12	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1251	1	5987	3	Y	551	542	0			17
							32	4	606	9							

TOTAL GAS PROD: 50,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,837

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	545	-0-	-385	-0-	281	1	66	4	Y	180	175	1			10
							198	9									
02	957	N	325	-0-	-632	-0-	102	1	8	3	Y	176	176	1			10
							21	4	194	9							
03	1054	N	144	-0-	-910	-0-	3	1	13	3	Y	115	120	1			5
							1	4	127	9							
04	540	N	230	-0-	-310	-0-	3	1	14	3	Y	194	189	1			10
							213	9									
05	341	N	119	-0-	-222	-0-	2	1	7	3	Y	100	105	1			5
							110	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	202	197	1			10
							222	9									
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	2	1	8	3	Y	134	136	1			8
							147	9									
08	248	X	234	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	Y	197	197	1			8
							1	4	217	9							
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	211	209	1			10
							1	4	232	9							
10	248	X	221	-0-	-27	-0-	3	1	11	3	Y	188	190	1			8
							207	9									
11	240	X	91	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	Y	77	80	1			5
							85	9									
12	248	X	126	-0-	-122	-0-	2	1	7	3	Y	106	104	1			7
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,880

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	274	-0-	-2020	-0-	131	1	21	3	Y	83	89	0	5
							31	4	91	9					
02	2146	X	202	-0-	-1944	-0-	53	1	82	3	Y	51	53	0	3
							11	4	56	9					
03	1953	X	282	-0-	-1671	-0-	48	1	189	3	Y	33	35	0	1
							9	4	36	9					
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	317	1	1612	3	Y	541	514	0	28
							34	4	595	9					
05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	349	1	1333	3	Y	428	435	0	21
							39	4	471	9					
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	226	1	795	3	Y	215	225	0	11
							17	4	237	9					
07	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	306	1	1044	3	Y	412	398	0	25
							44	4	453	9					
08	2635	X	1672	-0-	-963	-0-	259	1	962	3	Y	369	379	0	15
							45	4	406	9					
09	2550	X	2159	-0-	-391	-0-	367	1	1291	3	Y	400	396	0	19
							61	4	440	9					
10	2201	X	1758	-0-	-443	-0-	284	1	1034	3	Y	391	394	0	16
							10	4	430	9					
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	303	1	1047	3	Y	438	427	0	27
							15	4	482	9					
12	2232	X	1393	-0-	-839	-0-	261	1	822	3	Y	255	265	0	17
							29	4	281	9					

TOTAL GAS PROD: 17,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,616

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3080	-0-	-2190	-0-	2983	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
02	4930	X	3455	-0-	-1475	-0-	3325	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4300	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
04	3720	X	1517	-0-	-2203	-0-	1460	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5515	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4518	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
07	4433	X	718	-0-	-3715	-0-	668	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
08	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	5024	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
09	5610	X	4145	-0-	-1465	-0-	3988	3	157	9	Y	143	143	0	-0-
10	5704	X	3983	-0-	-1721	-0-	3838	3	145	9	Y	132	132	0	-0-
11	5070	X	3471	-0-	-1599	-0-	3355	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
12	5239	X	3780	-0-	-1459	-0-	3626	3	154	9	Y	140	140	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-		5	1	124	3	Y	27	27	0			-0-
								30	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	180	N	49	-0-	-131	-0-		19	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-		1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-		5	3	24	9	Y	22	22	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4801	-0-	-4313	-0-		419	1	3642	3	Y	644	644	0			8
								32	4	708	9							
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-		386	1	4483	3	Y	392	395	0			5
								9	4	431	9							
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-		535	1	4298	3	Y	451	451	0			5
								8	4	496	9							
04	5040	X	3663	-0-	-1377	-0-		294	1	2896	3	Y	404	402	0			7
								29	4	444	9							
05	5673	X	3716	-0-	-1957	-0-		281	1	3118	3	Y	283	287	0			3
								6	4	311	9							
06	5490	X	3556	-0-	-1934	-0-		268	1	2984	3	Y	271	119	0	152	1	3
								6	4	298	9							
07	5673	X	1288	-0-	-4385	-0-		101	1	1085	3	Y	91	93	0			1
								2	4	100	9							
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-		406	1	4356	3	Y	409	403	0			6
								6	4	450	9							
10	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-		754	1	7428	3	Y	316	318	0			4
								16	4	348	9							
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-		594	1	5737	3	Y	174	176	0			2
								16	4	191	9							
12	5394	X	3041	-0-	-2353	-0-		247	1	2553	3	Y	215	214	0			3
								4	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 51,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,650

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1500	-0-		-825	-0-	179	1	535	3	Y	709	712	0			14
								6	4	780	9							
02	2175	X	59	-0-		-2116	-0-	4	1	43	3	Y	11	25	0			-0-
								12	9									
03	2325	X	818	-0-		-1507	-0-	68	1	430	3	Y	289	283	0			6
								2	4	318	9							
04	1890	X	401	-0-		-1489	-0-	13	1	83	3	Y	276	280	0			2
								1	4	304	9							
05	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	209	1	1364	3	Y	1086	1080	0			8
								4	4	1195	9							
06	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	223	1	1204	3	Y	1409	1399	0			18
								3	4	1550	9							
07	2364	X	2364	-0-		-0-	-0-	164	1	977	3	Y	1110	1121	0			7
								2	4	1221	9							
08	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	247	1	1642	3	Y	1588	1581	0			14
								3	4	1747	9							
09	4817	X	4817	-0-		-0-	-0-	441	1	2757	3	Y	1463	1462	0			15
								10	4	1609	9							
10	3535	X	3535	-0-		-0-	-0-	340	1	1888	3	Y	1184	1182	0			17
								5	4	1302	9							
11	3510	X	1809	-0-		-1701	-0-	187	1	1100	3	Y	471	483	0			5
								4	4	518	9							
12	4991	X	1173	-0-		-3818	-0-	109	1	678	3	Y	349	350	0			4
								2	4	384	9							

TOTAL GAS PROD: 25,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,945

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1593	-0-		-2220	-0-	149	1	1348	3	Y	87	87	0			-0-
								96	9									
02	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	575	1	3006	3	Y	513	513	0			-0-
								564	9									
03	4539	X	4539	-0-		-0-	-0-	666	1	3332	3	Y	492	492	0			-0-
								541	9									
04	4676	X	4676	-0-		-0-	-0-	729	1	3468	3	Y	435	435	0			-0-
								479	9									
05	3813	X	618	-0-		-3195	-0-	90	1	411	3	Y	106	106	0			-0-
								117	9									
06	3690	X	-0-	-0-		-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	3813	X	-0-	-0-		-3813	-0-					Y	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-		-3813	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-		-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	336	-0-	-625	-0-	124	1	4	4	Y	189	187	0			4
							208	9									
02	406	N	72	-0-	-334	-0-	30	1	1	4	Y	37	40	0			1
							41	9									
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	2	1	15	3	Y	188	185	0			4
							207	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	9	1	56	3	Y	218	220	0			2
							1	4	240	9							
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	303	3	Y	253	253	0			2
							1	4	278	9							
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	156	1	841	3	Y	261	260	0			3
							2	4	287	9							
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	108	1	641	3	Y	257	258	0			2
							1	4	283	9							
08	620	N	429	-0-	-191	-0-	22	1	144	3	Y	239	239	0			2
							263	9									
09	1260	N	312	-0-	-948	-0-	7	1	45	3	Y	236	236	0			2
							260	9									
10	1023	N	563	-0-	-460	-0-	41	1	228	3	Y	266	264	0			4
							1	4	293	9							
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	16	1	97	3	Y	259	260	0			3
							285	9									
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	2	1	15	3	Y	246	246	0			3
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,649

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3		N	-0-			-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		Y	-0-			-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		Y	-0-			-0-
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	3		Y	-0-			-0-
04	1230	N	627	-0-	-603	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
05	1209	N	581	-0-	-628	-0-	581	3		Y	-0-			-0-
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	3		Y	-0-			-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		Y	-0-			-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		Y	-0-			-0-
09	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3		Y	-0-			-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2391	-0-	-1209	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	1636	-0-	-2084	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	1970	-0-	-1630	-0-	1970	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2178	-0-	-922	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2137	-0-	-963	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
09	2400	X	1570	-0-	-830	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1588	-0-	-582	-0-	1563	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
11	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	1798	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
12	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	1597	3	142	9	Y	129	129	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2066	-0-	-2305	-0-	29	1	1686	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
02	1943	X	1874	-0-	-69	-0-	33	1	1536	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									
03	2232	X	705	-0-	-1527	-0-	12	1	572	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
04	2160	X	1001	-0-	-1159	-0-	15	1	736	3	Y	227	227	0			-0-
							250	9									
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	1391	-0-	-4096	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7675	3	18	9	N	16	16	0			-0-
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8077	3	103	9	N	94	94	0			-0-
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6824	3	96	9	N	87	87	0			-0-
05	8215	X	6750	-0-	-1465	-0-	6669	3	81	9	N	74	74	0			-0-
06	7950	X	5759	-0-	-2191	-0-	5722	3	37	9	N	34	34	0			-0-
07	8215	X	1951	-0-	-6264	-0-	1934	3	17	9	N	15	15	0			-0-
08	8122	X	29	-0-	-8093	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	101	-0-	-6829	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	4	-0-	-5756	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	20 190	1 9	1177	3	Y	173	173	0			-0-
02	1218	N	111	-0-	-1107	-0-	2 19	1 9	90	3	Y	17	17	0			-0-
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	14 239	1 9	626	3	Y	217	217	0			-0-
04	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	20 138	1 9	945	3	Y	125	125	0			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9 41	1 9	173	3	Y	37	37	0			-0-
06	990	N	80	-0-	-910	-0-	1 61	1 9	18	3	Y	55	55	0			-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	15 199	1 9	1094	3	Y	181	181	0			-0-
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	1 19	1 9	68	3	Y	17	17	0			-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	15 195	1 9	1088	3	Y	177	177	0			-0-
10	1302	N	41	-0-	-1261	-0-	1 4	1 9	36	3	Y	4	4	0			-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	22 193	1 9	1065	3	Y	175	175	0			-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	30	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
02	348	N	116	-0-	-232	-0-	27	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	15	1	267	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	360	N	182	-0-	-178	-0-	11	1	152	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	372	N	209	-0-	-163	-0-	12	1	156	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3291	-0-	-3064	-0-	3289	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	6003	X	5383	-0-	-620	-0-	5362	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
03	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7001	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
04	6210	X	5915	-0-	-295	-0-	5915	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5529	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	5123	-0-	-1657	-0-	5123	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	5789	-0-	-1217	-0-	5785	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	7006	X	4725	-0-	-2281	-0-	4723	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	5910	X	4540	-0-	-1370	-0-	4539	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	5797	X	5773	-0-	-24	-0-	5771	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5697	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	5468	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6726	-0-	-714	-0-	6342	3	384	9	N	349	349	0			-0-
02	6061	X	5554	-0-	-507	-0-	5276	3	278	9	N	253	253	0			-0-
03	5673	X	5518	-0-	-155	-0-	5256	3	262	9	N	238	238	0			-0-
04	6150	X	5337	-0-	-813	-0-	5100	3	237	9	N	215	215	0			-0-
05	6355	X	5341	-0-	-1014	-0-	5088	3	253	9	N	230	230	0			-0-
06	6150	X	4751	-0-	-1399	-0-	4628	3	123	9	N	112	112	0			-0-
07	5952	X	4845	-0-	-1107	-0-	4585	3	260	9	N	236	236	0			-0-
08	5921	X	4496	-0-	-1425	-0-	4265	3	231	9	N	210	210	0			-0-
09	5340	X	3607	-0-	-1733	-0-	3487	3	120	9	N	109	109	0			-0-
10	5332	X	4595	-0-	-737	-0-	4483	3	112	9	N	102	102	0			-0-
11	4740	X	4190	-0-	-550	-0-	4073	3	117	9	N	106	106	0			-0-
12	4836	X	4501	-0-	-335	-0-	4152	3	349	9	N	317	317	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,477

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2618	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2315	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2399	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2220	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2116	3	314	9	Y	285	285	0			-0-
06	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	1927	3	294	9	Y	267	267	0			-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1816	3	295	9	Y	268	268	0			-0-
08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	1854	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	1795	3	228	9	Y	207	207	0			-0-
10	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1776	3	235	9	Y	214	214	0			-0-
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1673	3	217	9	Y	197	197	0			-0-
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1657	3	220	9	Y	200	200	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	171	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	1350	-0-	-477	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3055	-0-	-515	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2385	-0-	-1304	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	1198	-0-	-2372	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	1721	-0-	-1441	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2199	-0-	-963	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1432	-0-	-1628	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	1287	-0-	-1100	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	928	-0-	-1202	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	856	-0-	-1345	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6956	-0-	-515	-0-	827	1	5567	3	Y	454	450	0			5
							63	4	499	9							
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	840	1	7277	3	Y	498	497	0			6
							19	4	548	9							
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	634	1	5094	3	Y	477	478	0			5
							10	4	525	9							
04	6720	X	425	-0-	-6295	-0-	35	1	344	3	Y	39	43	0			1
							3	4	43	9							
05	9269	X	58	-0-	-9211	-0-	1	1	6	3	Y	46	47	0			-0-
							51	9									
06	8970	X	135	-0-	-8835	-0-	8	1	90	3	Y	34	15	0	19	1	-0-
							37	9									
07	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	2249	3	470	9	Y	427	427	0	-0-
02	2813	X	2023	-0-	-790	-0-	1672	3	351	9	Y	319	319	0	-0-
03	3007	X	1947	-0-	-1060	-0-	1633	3	314	9	Y	285	285	0	-0-
04	2640	X	1899	-0-	-741	-0-	1598	3	301	9	Y	274	274	0	-0-
05	2728	X	2060	-0-	-668	-0-	1721	3	339	9	Y	308	308	0	-0-
06	2640	X	1858	-0-	-782	-0-	1559	3	299	9	Y	272	272	0	-0-
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	1516	3	287	9	Y	261	261	0	-0-
08	2077	N	94	-0-	-1983	-0-	13	3	81	9	Y	74	74	0	-0-
09	1890	N	115	-0-	-1775	-0-	17	3	98	9	Y	89	89	0	-0-
10	1798	N	1175	-0-	-623	-0-	995	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	7	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-			-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-			-0-
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2629	-0-	-2982	-0-	1836	3	793	9	Y	721	721	0	-0-
02	3857	X	2360	-0-	-1497	-0-	1858	3	502	9	Y	456	456	0	-0-
03	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2520	3	476	9	Y	433	433	0	-0-
04	3480	X	2268	-0-	-1212	-0-	1732	3	536	9	Y	487	487	0	-0-
05	3596	X	2171	-0-	-1425	-0-	1629	3	542	9	Y	493	493	0	-0-
06	2880	X	1865	-0-	-1015	-0-	1428	3	437	9	Y	397	397	0	-0-
07	2976	X	1490	-0-	-1486	-0-	1121	3	369	9	Y	335	335	0	-0-
08	2976	X	1790	-0-	-1186	-0-	1363	3	427	9	Y	388	388	0	-0-
09	2280	X	1407	-0-	-873	-0-	1054	3	353	9	Y	321	321	0	-0-
10	2170	X	1356	-0-	-814	-0-	1058	3	298	9	Y	271	271	0	-0-
11	1890	X	286	-0-	-1604	-0-	222	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	4833	-0-	-3847	-0-	639	1	2918	3	Y	1138	1144	0		65
							24	4	1252	9						
02	6264	X	6154	-0-	-110	-0-	845	1	3702	3	Y	1451	1446	0		70
							11	4	1596	9						
03	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	1395	1	3474	3	Y	1294	1300	0		64
							20	4	1423	9						
04	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	1520	1	2947	3	Y	1173	1177	0		60
							46	4	1290	9						
05	6510	X	6295	-0-	-215	-0-	1440	1	3425	3	Y	1278	1283	0		55
							24	4	1406	9						
06	6360	X	6096	-0-	-264	-0-	1359	1	3257	3	Y	1331	1316	0		70
							16	4	1464	9						
07	6572	X	6366	-0-	-206	-0-	1480	1	3591	3	Y	1151	1157	0		64
							29	4	1266	9						
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	1628	1	3584	3	Y	1145	1154	0		55
							18	4	1260	9						
09	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	1571	1	3376	3	Y	1382	1365	0		72
							12	4	1520	9						
10	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	1480	1	3367	3	Y	1079	1090	0		61
							27	4	1187	9						
11	6270	X	4054	-0-	-2216	-0-	1160	1	2564	3	Y	283	327	0		17
							19	4	311	9						
12	6696	X	1919	-0-	-4777	-0-	616	1	1296	3	Y	-0-	17	0		-0-
							7	4								

TOTAL GAS PROD: 66,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,705

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2958	3	310	9	Y	282	282	0		-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2681	3	272	9	Y	247	247	0		-0-
03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2937	3	252	9	Y	229	229	0		-0-
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2690	3	246	9	Y	224	224	0		-0-
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	2685	3	259	9	Y	235	235	0		-0-
06	3150	X	2208	-0-	-942	-0-	1978	3	230	9	Y	209	209	0		-0-
07	3193	X	806	-0-	-2387	-0-	551	3	255	9	Y	232	232	0		-0-
08	3193	X	2668	-0-	-525	-0-	2398	3	270	9	Y	245	245	0		-0-
09	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	2470	3	216	9	Y	196	196	0		-0-
10	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	2298	3	209	9	Y	190	190	0		-0-
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2367	3	244	9	Y	222	222	0		-0-
12	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	2235	3	228	9	Y	207	207	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,718

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-	Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	378	1	891	3	Y	46	49	0			3
							14	4	51	9							
02	10440	X	842	-0-	-9598	-0-	636	1	112	3	Y	79	78	0			4
							7	4	87	9							
03	11160	X	638	-0-	-10522	-0-	151	1	376	3	Y	99	98	0			5
							2	4	109	9							
04	10800	X	1069	-0-	-9731	-0-	333	1	646	3	Y	73	74	0			4
							10	4	80	9							
05	4123	X	583	-0-	-3540	-0-	149	1	355	3	Y	70	71	0			3
							2	4	77	9							
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	397	1	950	3	Y	53	53	0			3
							5	4	58	9							
07	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	379	1	920	3	Y	89	87	0			5
							7	4	98	9							
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2007	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1727	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
03	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2070	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	1909	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2419	3	267	9	Y	243	243	0			-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1301	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3168	3	261	9	Y	237	237	0			-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1077	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3563	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2737	3	199	9	Y	181	181	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	79 344	3 9	297	9	Y	270	270	0			-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	70 11	3 1	266 219	9 3	Y	242 313	242 313	0 0			-0-
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	4 301	1 9	74	3	Y	274	274	0			-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	2 158	1 9	30	3	Y	144	144	0			-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	3 252	1 9	48	3	Y	229	229	0			-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	3 284	1 9	53	3	Y	258	258	0			-0-
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	5 209	1 9	72	3	Y	190	190	0			-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	7 249	1 9	101	3	Y	226	226	0			-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	6 229	1 9	90	3	Y	208	208	0			-0-
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	77 130	1 9	1090	3	Y	118	118	0			-0-
11	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	3 250	1 9	47	3	Y	227	227	0			-0-
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-											

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,699

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2892	-0-	-239	-0-		2750	3	142	9	N	129	129	0			-0-
02	2929	X	2621	-0-	-308	-0-		2501	3	120	9	N	109	109	0			-0-
03	3131	X	2706	-0-	-425	-0-		2660	3	46	9	N	42	42	0			-0-
04	2730	X	2451	-0-	-279	-0-		2408	3	43	9	N	39	39	0			-0-
05	2821	X	2491	-0-	-330	-0-		2456	3	35	9	N	32	32	0			-0-
06	2730	X	2199	-0-	-531	-0-		2180	3	19	9	N	17	17	0			-0-
07	2821	X	1837	-0-	-984	-0-		1796	3	41	9	N	37	37	0			-0-
08	2604	X	375	-0-	-2229	-0-		365	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	2460	X	158	-0-	-2302	-0-		157	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-		2716	3	19	9	N	17	17	0			-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-		3438	3	24	9	N	22	22	0			-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-		2693	3	63	9	N	57	57	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-		2024	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-		2035	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
03	1767	X	1202	-0-	-565	-0-		1118	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
04	2160	X	1539	-0-	-621	-0-		1420	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
05	2387	X	1512	-0-	-875	-0-		1384	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
06	2310	X	1428	-0-	-882	-0-		1317	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
07	2387	X	2005	-0-	-382	-0-		1875	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		1405	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-		1256	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
10	2015	N	1380	-0-	-635	-0-		1204	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
11	1500	N	1301	-0-	-199	-0-		1166	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		1344	3	130	9	Y	118	118	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-		3024	3	230	9	Y	209	209	0			-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-		2072	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
03	1922	X	1577	-0-	-345	-0-		1444	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
04	3090	X	79	-0-	-3011	-0-		78	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-		3026	3	318	9	Y	289	289	0			-0-
06	3090	X	2125	-0-	-965	-0-		1923	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
07	2356	X	2034	-0-	-322	-0-		1834	3	200	9	Y	182	182	0			-0-
08	3379	X	1963	-0-	-1416	-0-		1767	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
09	3270	X	1890	-0-	-1380	-0-		1711	3	179	9	Y	163	163	0			-0-
10	3348	X	1940	-0-	-1408	-0-		1760	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
11	2160	X	1789	-0-	-371	-0-		1627	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
12	2046	X	855	-0-	-1191	-0-		789	3	66	9	Y	60	60	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6133	3	466	9	Y	424	424	0			-0-
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1219	3	375	9	Y	341	341	0			-0-
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1311	3	303	9	Y	275	275	0			-0-
04	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9226	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
05	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1407	3	281	9	Y	255	255	0			-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1389	3	275	9	Y	250	250	0			-0-
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1517	3	274	9	Y	249	249	0			-0-
08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	931	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
09	808	X	808	-0-	-0-	-0-	606	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	746	3	267	9	Y	243	243	0			-0-
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	777	3	199	9	Y	181	181	0			-0-
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1018	3	220	9	Y	200	200	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,087

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	73	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	259	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	946	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	452	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	309	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	287	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	265	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	228	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	140	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	279	N	138	-0-	-141	-0-	132	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1150	3	358	9	Y	325	325	0	-0-
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2025	3	531	9	Y	483	483	0	-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	19	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	15	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	610	3	240	9	Y	218	218	0	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	905	X	905	-0-	-0-	-0-	673	3	232	9	Y	211	211	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,258

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	16	1	892	3	Y	77	77	0	-0-
							85	9							
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	23	1	1047	3	Y	51	51	0	-0-
							56	9							
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	54	1	2448	3	Y	81	81	0	-0-
							89	9							
04	3000	N	3429	-0-	429	429	68	1	3251	3	Y	100	100	0	-0-
							110	9							
05	3100	N	2963	-0-	-137	292	140	1	2734	3	Y	81	81	0	-0-
							89	9							
06	972	N	680	-0-	-292	-0-	17	1	595	3	Y	62	62	0	-0-
							68	9							
07	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	20	1	1409	3	Y	59	59	0	-0-
							65	9							
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	19	1	1649	3	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
09	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	32	1	2289	3	Y	33	33	0	-0-
							36	9							
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	25	1	1626	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
11	690	X	259	-0-	-431	-0-	4	1	215	3	Y	36	36	0	-0-
							40	9							
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	18	1	768	3	Y	51	51	0	-0-
							56	9							

TOTAL GAS PROD: 20,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1085	-0-	-465	-0-	17	1	940	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	19	1	890	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	13	1	612	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
04	1080	N	523	-0-	-557	-0-	10	1	474	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
05	1023	N	216	-0-	-807	-0-	10	1	203	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	660	N	34	-0-	-626	-0-	1	1	24	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	527	N	365	-0-	-162	-0-	5	1	345	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	234	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	19	-0-	-353	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	240	N	20	-0-	-220	-0-	17	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	324	324	0			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	75	3	338	9	Y	307	307	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	332	332	0			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	209	209	0			-0-
							230	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	3	Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	41	1	965	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	34	1	774	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	49	1	706	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	642	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2487	N	1606	-0-	-881	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
02	2726	X	1614	-0-	-1112	-0-	1602	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	2914	X	1744	-0-	-1170	-0-	1670	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
04	2820	X	1723	-0-	-1097	-0-	1648	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
05	2914	X	1830	-0-	-1084	-0-	1746	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1779	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1860	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1778	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
09	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1767	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
10	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	1885	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1775	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1922	3	77	9	Y	70	70	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	483	-0-	-1656	-0-	483	3		Y	-0-			-0-
02	1044	N	318	-0-	-726	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
03	2139	N	1145	-0-	-994	-0-	1145	3		Y	-0-			-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		Y	-0-			-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		Y	-0-			-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		Y	-0-			-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		Y	-0-			-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		Y	-0-			-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		Y	-0-			-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-			-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		Y	-0-			-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3		N	-0-			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3		N	-0-			-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3		N	-0-			-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3		N	-0-			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		N	-0-			-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1609	-0-	-1367	-0-	137	1	909	3	Y	512	512	0	-0-
							563	9							
02	2784	X	1458	-0-	-1326	-0-	93	1	837	3	Y	480	480	0	-0-
							528	9							
03	2976	X	558	-0-	-2418	-0-	40	1	319	3	Y	181	181	0	-0-
							199	9							
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-			-0-
05	51668	X	51668	-0-	-0-	-0-	2650	1	35728	3	Y	12082	12082	0	-0-
							13290	9							
06	121627	X	121627	-0-	-0-	-0-	3557	1	89276	3	Y	26176	26176	0	-0-
							28794	9							
07	3100	N	115610	-0-	112510	112510	3657	1	87311	3	Y	22402	22402	0	-0-
							24642	9							
08	223853	X	111343	-0-	-112510	-0-	3698	1	83365	3	Y	22073	22073	0	-0-
							24280	9							
09	85988	X	85988	-0-	-0-	-0-	3530	1	64355	3	Y	16457	16457	0	-0-
							18103	9							
10	70615	X	70615	-0-	-0-	-0-	3016	1	53007	3	Y	13265	13265	0	-0-
							14592	9							
*11	52249	X	52249	-0-	-0-	-0-	2730	1	39429	3	Y	9173	9173	0	-0-
							10090	9							
12	39908	X	39908	-0-	-0-	-0-	2387	1	30919	3	Y	6002	6002	0	-0-
							6602	9							

TOTAL GAS PROD: 652,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,803

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6278	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	4930	X	4771	-0-	-159	-0-	4771	3			Y	-0-			-0-
03	5270	X	3161	-0-	-2109	-0-	3161	3			Y	-0-			-0-
04	5100	X	1484	-0-	-3616	-0-	1484	3			Y	-0-			-0-
05	5270	X	2694	-0-	-2576	-0-	2694	3			Y	-0-			-0-
06	5100	X	3697	-0-	-1403	-0-	3697	3			Y	-0-			-0-
07	5084	X	3483	-0-	-1601	-0-	3483	3			Y	-0-			-0-
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-			-0-
09	3750	X	3110	-0-	-640	-0-	3110	3			Y	-0-			-0-
10	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3260	3			Y	-0-			-0-
11	3750	X	3136	-0-	-614	-0-	3136	3			Y	-0-			-0-
12	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	3119	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		262	-0-	262	4251	260	3	2	9	N	2	2	0	-0-
02	T. A.		263	-0-	263	4514	257	3	6	9	N	5	5	0	-0-
03	T. A.		633	-0-	633	5147	620	3	13	9	N	12	12	0	-0-
04	5771	X	624	-0-	-5147	-0-	624	3			N	-0-			-0-
05	961	X	678	-0-	-283	-0-	669	3	9	9	N	8	8	0	-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	N	5	5	0	-0-
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	N	10	10	0	-0-
08	682	N	504	-0-	-178	-0-	495	3	9	9	N	8	8	0	-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	N	7	7	0	-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8695	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	8914	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8969	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9572	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
05	6510	X	4814	-0-	-1696	-0-	4814	3			Y	-0-					-0-
06	6300	X	1833	-0-	-4467	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	1812	-0-	-4698	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
08	6510	X	2692	-0-	-3818	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
09	6300	X	3285	-0-	-3015	-0-	3285	3			Y	-0-					-0-
10	4805	X	3001	-0-	-1804	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1120	-0-	-1490	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	158	-0-	-3252	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	255	-0-	-2008	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1574	-0-	-646	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	23	1	3898	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	20	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
04	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1388	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	181	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	X	865	-0-	-0-	-0-	543	3	322	9	Y	293	293	0			-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	648	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	607	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	584	3	241	9	Y	219	219	0			-0-
05	829	X	829	-0-	-0-	-0-	528	3	301	9	Y	274	274	0			-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	486	3	235	9	Y	214	214	0			-0-
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	575	3	321	9	Y	292	292	0			-0-
08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	384	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	628	3	297	9	Y	270	270	0			-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	487	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	465	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	497	3	196	9	Y	178	178	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,694

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	122	-0-	-219	-0-	115	1	4	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	319	X	7	-0-	-312	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	310	X	20	-0-	-290	-0-	2	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
04	270	X	14	-0-	-256	-0-	1	1	6	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	279	X	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	2	0			-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-				Y	-0-			-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-				Y	-0-			-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2741	-0-	-607	-0-	2741	3		Y	-0-			-0-
02	3132	X	851	-0-	-2281	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
03	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	2602	3		Y	-0-			-0-
04	2640	X	1972	-0-	-668	-0-	1972	3		Y	-0-			-0-
05	2728	X	2191	-0-	-537	-0-	2191	3		Y	-0-			-0-
06	2640	X	1791	-0-	-849	-0-	1791	3		Y	-0-			-0-
07	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	2039	3		Y	-0-			-0-
08	2604	X	895	-0-	-1709	-0-	895	3		Y	-0-			-0-
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3		Y	-0-			-0-
10	2201	X	1817	-0-	-384	-0-	1817	3		Y	-0-			-0-
11	1980	X	1692	-0-	-288	-0-	1692	3		Y	-0-			-0-
12	2418	X	1715	-0-	-703	-0-	1715	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	1008	-0-	-181	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1091	-0-	-349	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	993	3		N	-0-			-0-
08	930	N	415	-0-	-515	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	380	-0-	-700	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3		N	-0-			-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	58	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	24	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
03	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	927	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
04	883	X	883	-0-	-0-	-0-	739	3	144	9	Y	131	131	0	-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	290	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	170	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	405	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	421	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
09	465	X	465	-0-	-0-	-0-	336	3	129	9	Y	117	117	0	-0-
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	126	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	20	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
12	154	X	154	-0-	-0-	-0-	27	3	127	9	Y	115	115	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	7 250	1 9	1145	3	Y	227	227	0	-0-
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	8 177	1 9	1476	3	Y	161	161	0	-0-
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	4 161	1 9	610	3	Y	146	146	0	-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	5 542	1 9	2368	3	Y	493	493	0	-0-
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	6 590	1 9	2498	3	Y	536	536	0	-0-
06	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	16 584	1 9	3821	3	Y	531	531	0	-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	17 375	1 9	2303	3	Y	341	341	0	-0-
08	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	18 417	1 9	2104	3	Y	379	379	0	-0-
09	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	13 377	1 9	1935	3	Y	343	343	0	-0-
10	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	14 340	1 9	1840	3	Y	309	309	0	-0-
11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	4 474	1 9	1491	3	Y	431	431	0	-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	21 293	1 9	2464	3	Y	266	266	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,163

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	X	206	-0-	-0-	-0-	44	3	162	9	Y	147	147	0	-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	3	1	437	3	Y	318	318	0	-0-
							350	9							
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	17	1	2643	3	Y	275	275	0	-0-
							303	9							
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	51	1	5570	3	Y	117	117	0	-0-
							129	9							
05	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3	1	2650	3	Y	517	517	0	-0-
							569	9							
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	4	1	2210	3	Y	758	758	0	-0-
							834	9							
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	6	1	1633	3	Y	466	466	0	-0-
							513	9							
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	17	1	2329	3	Y	513	513	0	-0-
							564	9							
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	5	1	1187	3	Y	446	446	0	-0-
							491	9							
10	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	433	433	0	-0-
							476	9							
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	29	1	3017	3	Y	293	293	0	-0-
							322	9							
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	21	1	2394	3	Y	327	327	0	-0-
							360	9							

TOTAL GAS PROD: 30,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,610

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	18	1	2763	3	Y	-0-			-0-
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-			-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	19	1	1804	3	Y	-0-			-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	44	1	4020	3	Y	-0-			-0-
07	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	49	1	5076	3	Y	353	353	0	-0-
							388	9							
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	38	1	3400	3	Y	323	323	0	-0-
							355	9							
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	245	245	0	-0-
							270	9							
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	8	1	992	3	Y	235	235	0	-0-
							259	9							
11	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	3	Y	217	217	0	-0-
							239	9							
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1304	3	Y	273	273	0	-0-
							300	9							

TOTAL GAS PROD: 24,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	601	-0-	-329	-0-	87	1	6	4	Y	462	461	0			5
							508	9									
02	870	N	573	-0-	-297	-0-	65	1	1	4	Y	461	460	0			6
							507	9									
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	778	776	0			8
							856	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	497	3	Y	395	396	0			7
							5	4	435	9							
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	13	1	145	3	Y	356	360	0			3
							392	9									
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	Y	353	155	0	197	1	4
							1	4	388	9							
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	78	1	844	3	Y	411	411	0			4
							1	4	452	9							
08	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	69	1	712	3	Y	411	410	0			5
							2	4	452	9							
09	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	816	3	Y	358	358	0			5
							1	4	394	9							
10	1364	X	554	-0-	-810	-0-	23	1	228	3	Y	275	276	0			4
							303	9									
11	1320	X	1136	-0-	-184	-0-	57	1	551	3	Y	478	476	0			6
							2	4	526	9							
12	1364	X	598	-0-	-766	-0-	6	1	61	3	Y	483	482	0			7
							531	9									

TOTAL GAS PROD: 10,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,221

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1309	-0-	-2907	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					Y	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4196	-0-	-874	-0-	4196	3			Y	-0-					-0-
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	4523	-0-	-2077	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	1897	-0-	-4923	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	4659	-0-	-2161	-0-	4659	3			Y	-0-					-0-
09	5730	X	4503	-0-	-1227	-0-	4503	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	4053	-0-	-1868	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3262	-0-	-1268	-0-	3262	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	2632	-0-	-2018	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	111	-0-	-1191	-0-	37	1	1	4	Y	66	67	0			1
							73	9									
02	319	N	201	-0-	-118	-0-	63	1	2	4	Y	124	122	0			3
							136	9									
03	279	N	91	-0-	-188	-0-	1	1	7	3	Y	75	76	0			2
							83	9									
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	1	1	5	3	Y	50	52	0			-0-
							55	9									
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	105	1	689	3	Y	398	395	0			3
							2	4	438	9							
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	229	1	1238	3	Y	184	185	0			2
							3	4	202	9							
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	209	1	1243	3	Y	181	182	0			1
							3	4	199	9							
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	149	1	993	3	Y	171	170	0			2
							2	4	188	9							
09	1680	N	1170	-0-	-510	-0-	136	1	851	3	Y	164	164	0			2
							3	4	180	9							
10	1643	N	504	-0-	-1139	-0-	61	1	340	3	Y	93	94	0			1
							1	4	102	9							
11	1290	N	144	-0-	-1146	-0-	2	1	14	3	Y	116	116	0			1
							128	9									
12	1209	N	124	-0-	-1085	-0-	2	1	12	3	Y	100	100	0			1
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	214	-0-	-3134	-0-	206	1	7	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3132	X	412	-0-	-2720	-0-	198	1	186	3	Y	21	20	0			1
							5	4	23	9							
03	3348	X	1358	-0-	-1990	-0-	185	1	1165	3	Y	1	2	0			-0-
							7	4	1	9							
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	187	1	1208	3	Y	153	152	0			1
							17	4	168	9							
05	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	184	1	1201	3	Y	176	176	0			1
							3	4	194	9							
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	358	1	1933	3	Y	207	205	0			3
							5	4	228	9							
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	333	1	1977	3	Y	120	122	0			1
							4	4	132	9							
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	309	1	2059	3	Y	22	23	0			-0-
							3	4	24	9							
09	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	276	1	1725	3	Y	256	253	0			3
							6	4	282	9							
10	2604	X	2008	-0-	-596	-0-	262	1	1453	3	Y	263	262	0			4
							4	4	289	9							
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	400	1	2350	3	Y	396	396	0			4
							8	4	436	9							
12	2449	X	1112	-0-	-1337	-0-	112	1	695	3	Y	275	276	0			3
							2	4	303	9							

TOTAL GAS PROD: 21,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,891

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	953	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1862	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
03	3100	N	7163	-0-	4063	4063	7117	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
04	3000	N	2632	-0-	-368	3695	2591	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
05	3100	N	644	-0-	-2456	1239	591	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
06	1834	X	595	-0-	-1239	-0-	547	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
07	1023	X	222	-0-	-801	-0-	201	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
08	1023	X	795	-0-	-228	-0-	728	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
09	990	X	570	-0-	-420	-0-	520	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
10	651	X	522	-0-	-129	-0-	479	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
11	780	X	567	-0-	-213	-0-	520	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	485	3	46	9	Y	42	42	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1294	-0-	-473	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1451	X	1451	-0-		-0-	-0-	195	1	1027	3	Y	200	200	0		5
								9	4	220	9						
02	3726	X	3726	-0-		-0-	-0-	394	1	3006	3	Y	290	289	0		6
								7	4	319	9						
03	3720	X	362	-0-		-3358	-0-	12	1	82	3	Y	244	243	0		7
								268	9								
04	3600	X	922	-0-		-2678	-0-	76	1	436	3	Y	372	370	0		9
								1	4	409	9						
05	3968	X	1169	-0-		-2799	-0-	93	1	540	3	Y	486	480	0		15
								1	4	535	9						
06	3840	X	592	-0-		-3248	-0-	23	1	136	3	Y	394	398	0		11
								433	9								
07	3968	X	541	-0-		-3427	-0-	21	1	110	3	Y	373	366	0		18
								410	9								
08	1178	X	580	-0-		-598	-0-	25	1	115	3	Y	400	402	0		16
								440	9								
09	1140	X	361	-0-		-779	-0-	13	1	59	3	Y	263	272	0		7
								289	9								
10	1178	X	371	-0-		-807	-0-	13	1	62	3	Y	268	265	0		10
								1	4	295	9						
11	2506	N	2506	-0-		-0-	-0-	476	1	1765	3	Y	228	228	0		10
								14	4	251	9						
12	372	N	276	-0-		-96	-0-	14	1	46	3	Y	196	198	0		8
								216	9								

TOTAL GAS PROD: 12,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,714

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	34	-0-		-59	-0-	6	3	28	9	Y	25	25	0		-0-
02	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	22	1	732	3	Y	261	261	0		-0-
								287	9								
03	961	N	-0-	-0-		-961	-0-					Y	-0-				-0-
04	208	N	208	-0-		-0-	-0-	1	1	44	3	Y	148	148	0		-0-
								163	9								
05	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	38	1	1123	3	Y	102	102	0		-0-
								112	9								
06	2844	N	2844	-0-		-0-	-0-	90	1	2597	3	Y	143	143	0		-0-
								157	9								
07	945	N	945	-0-		-0-	-0-	30	1	872	3	Y	39	39	0		-0-
								43	9								
08	1302	N	78	-0-		-1224	-0-	3	1	69	3	Y	5	5	0		-0-
								6	9								
09	1260	N	-0-	-0-		-1260	-0-					Y	-0-				-0-
10	930	N	-0-	-0-		-930	-0-					Y	-0-				-0-
11	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4731	-0-	-1779	-0-	4283	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
02	6090	X	4059	-0-	-2031	-0-	3698	3	361	9	Y	328	328	0			-0-
03	5394	X	4045	-0-	-1349	-0-	3720	3	325	9	Y	295	295	0			-0-
04	5220	X	3804	-0-	-1416	-0-	3478	3	326	9	Y	296	296	0			-0-
05	4805	X	3686	-0-	-1119	-0-	3369	3	317	9	Y	288	288	0			-0-
06	4440	X	3509	-0-	-931	-0-	3209	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
07	4216	X	3458	-0-	-758	-0-	3159	3	299	9	Y	272	272	0			-0-
08	4030	X	2995	-0-	-1035	-0-	2723	3	272	9	Y	247	247	0			-0-
09	3810	X	2826	-0-	-984	-0-	2573	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
10	3689	X	2914	-0-	-775	-0-	2662	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
11	3540	X	2854	-0-	-686	-0-	2599	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
12	3472	X	1762	-0-	-1710	-0-	1600	3	162	9	Y	147	147	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,244

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1791	-0-	-1030	-0-	1611	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
02	2639	X	1942	-0-	-697	-0-	1760	3	182	9	Y	165	165	0			-0-
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2223	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2662	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3459	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4109	3	150	9	Y	136	136	0			-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4171	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4461	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
09	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3884	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
10	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	3442	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
11	3780	X	2759	-0-	-1021	-0-	2601	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
12	3906	X	1919	-0-	-1987	-0-	1753	3	166	9	Y	151	151	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2397	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2000	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
03	2511	N	1732	-0-	-779	-0-	1622	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
04	2400	N	150	-0-	-2250	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	2325	N	2058	-0-	-267	-0-	1919	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1944	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1883	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
08	2077	N	1868	-0-	-209	-0-	1781	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
09	2100	N	1709	-0-	-391	-0-	1612	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
10	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1737	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
11	1800	N	510	-0-	-1290	-0-	489	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	1767	N	1064	-0-	-703	-0-	1007	3	57	9	Y	52	52	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1586	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4217	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
03	2976	X	2614	-0-	-362	-0-	2606	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	2880	X	1765	-0-	-1115	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
05	3317	X	1922	-0-	-1395	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	650	-0-	-2560	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	1274	-0-	-2043	-0-	1271	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	2604	X	117	-0-	-2487	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2245	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1914	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	2325	X	1827	-0-	-498	-0-	1820	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	2636	3	420	9	Y	382	382	0			-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	2847	3	425	9	Y	386	386	0			-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2652	3	352	9	Y	320	320	0			-0-
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2489	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	5927	3	644	9	Y	585	585	0			-0-
06	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	8752	3	487	9	Y	443	443	0			-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3108	3	367	9	Y	334	334	0			-0-
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	3797	3	370	9	Y	336	336	0			-0-
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2666	3	232	9	Y	211	211	0			-0-
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2480	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
11	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	1991	3	296	9	Y	269	269	0			-0-
12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2044	3	339	9	Y	308	308	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,038

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4938	-0-	-1076	-0-	4773	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
02	5249	X	2771	-0-	-2478	-0-	2686	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
03	5177	X	3892	-0-	-1285	-0-	3805	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5431	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5976	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
06	5550	X	5315	-0-	-235	-0-	5245	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
07	5735	X	5445	-0-	-290	-0-	5295	3	150	9	Y	136	136	0			-0-
08	6138	X	4933	-0-	-1205	-0-	4806	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
09	5940	X	5277	-0-	-663	-0-	5188	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
10	6138	X	5393	-0-	-745	-0-	5328	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
11	5310	X	5005	-0-	-305	-0-	4938	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
12	5456	X	5323	-0-	-133	-0-	5106	3	217	9	Y	197	197	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	5191	X	3642	-0-	-1549	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5445	-0-	-104	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	3848	-0-	-1522	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	4520	-0-	-760	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4450	-0-	-1006	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4881	-0-	-575	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	3725	-0-	-805	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4503	-0-	-178	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	1759	-0-	-2951	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4432	3	284	9	Y	258	258	0			-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2829	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
03	2976	X	2889	-0-	-87	-0-	2744	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
04	4080	X	2036	-0-	-2044	-0-	1936	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
05	4216	X	2634	-0-	-1582	-0-	2501	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
06	4080	X	2648	-0-	-1432	-0-	2496	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
07	3286	X	394	-0-	-2892	-0-	370	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
08	2852	X	2462	-0-	-390	-0-	2327	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
09	2670	X	2445	-0-	-225	-0-	2318	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
10	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3484	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2913	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2755	3	179	9	Y	163	163	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	218	1	2242	3	Y	635	635	0			-0-
							699	9									
02	3016	X	-0-	-0-	-3016	-0-					Y	1108	1108	0			-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	463	1	3047	3	Y	1652	1652	0			-0-
							1817	9									
04	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	277	1	1365	3	Y	686	686	0			-0-
							755	9									
05	3162	X	1560	-0-	-1602	-0-	170	1	800	3	Y	536	536	0			-0-
							590	9									
06	3930	X	1384	-0-	-2546	-0-	149	1	887	3	Y	316	316	0			-0-
							348	9									
07	4061	X	181	-0-	-3880	-0-	9	1	49	3	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
08	4092	X	176	-0-	-3916	-0-	7	1	49	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
09	2400	X	55	-0-	-2345	-0-	26	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	24	1	1746	3	Y	771	771	0			-0-
							848	9									
*11	1410	X	1235	-0-	-175	-0-	12	1	593	3	Y	573	573	0			-0-
							630	9									
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	58	1	2291	3	Y	503	503	0			-0-
							553	9									

TOTAL GAS PROD: 20,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,027

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51980	X	51980	-0-	-0-	-0-	49754	3	2226	9	Y	2024	2024	0			-0-
02	45289	X	45289	-0-	-0-	-0-	43446	3	1843	9	Y	1675	1675	0			-0-
03	42868	X	42868	-0-	-0-	-0-	41241	3	1627	9	Y	1479	1479	0			-0-
04	38103	X	38103	-0-	-0-	-0-	36557	3	1546	9	Y	1405	1405	0			-0-
05	36674	X	36674	-0-	-0-	-0-	35199	3	1475	9	Y	1341	1341	0			-0-
06	33562	X	33562	-0-	-0-	-0-	32258	3	1304	9	Y	1185	1185	0			-0-
07	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	29881	3	1208	9	Y	1098	1098	0			-0-
08	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	26676	3	1161	9	Y	1055	1055	0			-0-
09	25990	X	25990	-0-	-0-	-0-	24932	3	1058	9	Y	962	962	0			-0-
10	31135	X	31135	-0-	-0-	-0-	29916	3	1219	9	Y	1108	1108	0			-0-
11	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	26576	3	1012	9	Y	920	920	0			-0-
12	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	18321	3	726	9	Y	660	660	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 411,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,912

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	2857	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
02	4466	X	3411	-0-	-1055	-0-	3271	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
03	4774	X	2603	-0-	-2171	-0-	2562	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
04	4620	X	2389	-0-	-2231	-0-	2348	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
05	3658	X	2752	-0-	-906	-0-	2713	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
06	3540	X	2790	-0-	-750	-0-	2746	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
07	3658	X	2914	-0-	-744	-0-	2885	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2831	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2853	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3271	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
11	2820	X	1903	-0-	-917	-0-	1888	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	2976	X	1590	-0-	-1386	-0-	1538	3	52	9	Y	47	47	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4791	X	4791	-0-		-0-	-0-	4710	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
02	4800	X	4800	-0-		-0-	-0-	4764	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
03	4030	X	3256	-0-		-774	-0-	3234	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	4470	X	1041	-0-		-3429	-0-	1031	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	4619	X	1709	-0-		-2910	-0-	1694	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
06	4470	X	2076	-0-		-2394	-0-	2061	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	4619	X	2159	-0-		-2460	-0-	2142	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
08	3255	X	2107	-0-		-1148	-0-	2088	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
09	2250	X	2250	-0-		-0-	-0-	2233	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
10	2685	X	2685	-0-		-0-	-0-	2656	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
11	2430	X	2430	-0-		-0-	-0-	2386	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
12	2536	X	2536	-0-		-0-	-0-	2499	3	37	9	Y	34	34	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3568	-0-		468	468	3525	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
02	2900	N	2764	-0-		-136	332	2744	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
03	2304	N	1972	-0-		-332	-0-	1962	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
04	2820	X	1012	-0-		-1808	-0-	1004	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	2914	X	2473	-0-		-441	-0-	2462	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	2820	X	198	-0-		-2622	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	1296	-0-		-1618	-0-	1284	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	2511	X	2297	-0-		-214	-0-	2287	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	2430	X	817	-0-		-1613	-0-	810	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	1302	N	403	-0-		-899	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	2220	N	635	-0-		-1585	-0-	631	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	837	N	779	-0-		-58	-0-	773	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4655	-0-		-1514	-0-	4655	3			Y	-0-					-0-
02	5771	X	3792	-0-		-1979	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	4116	-0-		-1681	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	1775	-0-		-2725	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	662	-0-		-3988	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
06	4500	X	1729	-0-		-2771	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
07	4123	X	112	-0-		-4011	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	699	-0-		-3424	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
10	8615	X	8615	-0-		-0-	-0-	8615	3			Y	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-		-0-	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
12	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	3522	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2295	-0-	-309	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2235	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	2387	X	2076	-0-	-311	-0-	2050	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3088	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2750	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2541	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
07	3224	X	2463	-0-	-761	-0-	2430	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
08	3224	X	2331	-0-	-893	-0-	2301	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
09	3120	X	1649	-0-	-1471	-0-	1641	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	2790	X	1014	-0-	-1776	-0-	1004	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2638	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	2449	X	1956	-0-	-493	-0-	1916	3	40	9	Y	36	36	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5157	3	582	9	Y	529	529	0			-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5535	3	534	9	Y	485	485	0			-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4943	3	413	9	Y	375	375	0			-0-
04	5760	X	5456	-0-	-304	-0-	5029	3	427	9	Y	388	388	0			-0-
05	6169	X	4246	-0-	-1923	-0-	3888	3	358	9	Y	325	325	0			-0-
06	5970	X	4136	-0-	-1834	-0-	3794	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
07	6169	X	4156	-0-	-2013	-0-	3800	3	356	9	Y	324	324	0			-0-
08	5642	X	4089	-0-	-1553	-0-	3737	3	352	9	Y	320	320	0			-0-
09	5460	X	3825	-0-	-1635	-0-	3497	3	328	9	Y	298	298	0			-0-
10	4309	X	4023	-0-	-286	-0-	3680	3	343	9	Y	312	312	0			-0-
11	4170	X	3358	-0-	-812	-0-	3093	3	265	9	Y	241	241	0			-0-
12	4154	X	27	-0-	-4127	-0-	13	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,921

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	359	-0-	-13	-0-	31	1	1	4	Y	297	292	0			6
							327	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	1	4	Y	319	316	0			9
							351	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	26	1	161	3	Y	703	697	0			15
							1	4	773	9							
04	3000	N	3521	-0-	521	521	302	1	1948	3	Y	1130	1137	0			8
							28	4	1243	9							
05	3100	N	4152	-0-	1052	1573	407	1	2659	3	Y	981	982	0			7
							7	4	1079	9							
06	3000	N	3345	-0-	345	1918	422	1	2276	3	Y	583	582	0			8
							6	4	641	9							
07	4193	X	2275	-0-	-1918	-0-	247	1	1465	3	Y	509	514	0			3
							3	4	560	9							
08	4154	X	2777	-0-	-1377	-0-	283	1	1886	3	Y	550	548	0			5
							3	4	605	9							
09	4020	X	541	-0-	-3479	-0-	8	1	51	3	Y	438	438	0			5
							482	9									
10	4154	X	506	-0-	-3648	-0-	8	1	44	3	Y	413	412	0			6
							454	9									
11	3360	X	432	-0-	-2928	-0-	5	1	32	3	Y	359	361	0			4
							395	9									
12	2790	X	394	-0-	-2396	-0-	5	1	33	3	Y	324	324	0			4
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 19,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,606

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13943	X	6518	-0-	-7425		-0-	593	1	5832	3	Y	54	58	0			3
								34	4	59	9							
02	6767	X	6767	-0-	-0-		-0-	581	1	5982	3	Y	172	167	0			8
								15	4	189	9							
03	7161	X	6411	-0-	-750		-0-	965	1	5246	3	Y	160	161	0			7
								24	4	176	9							
04	14838	X	14838	-0-	-0-		-0-	1587	1	13029	3	Y	106	109	0			4
								105	4	117	9							
05	7223	X	5616	-0-	-1607		-0-	837	1	4615	3	Y	124	124	0			4
								28	4	136	9							
06	6990	X	165	-0-	-6825		-0-	3	1	17	3	Y	132	130	0			6
								145	9									
07	7502	X	608	-0-	-6894		-0-	67	1	372	3	Y	152	153	0			5
								2	4	167	9							
08	15283	X	583	-0-	-14700		-0-	69	1	369	3	Y	130	131	0			4
								2	4	143	9							
09	14790	X	585	-0-	-14205		-0-	71	1	357	3	Y	141	141	0			4
								2	4	155	9							
10	5611	X	701	-0-	-4910		-0-	89	1	463	3	Y	133	133	0			4
								3	4	146	9							
11	688	X	688	-0-	-0-		-0-	92	1	473	3	Y	108	108	0			4
								4	4	119	9							
12	620	X	356	-0-	-264		-0-	44	1	211	3	Y	91	92	0			3
								1	4	100	9							

TOTAL GAS PROD: 43,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	841	-0-	-2228		-0-	227	1	326	3	Y	251	260	0			13
								12	4	276	9							
02	3973	X	1997	-0-	-1976		-0-	204	1	1527	3	Y	237	238	0			12
								5	4	261	9							
03	6340	X	6340	-0-	-0-		-0-	824	1	4479	3	Y	924	894	0			42
								21	4	1016	9							
04	4110	X	3021	-0-	-1089		-0-	295	1	2425	3	Y	255	287	0			10
								20	4	281	9							
05	2139	X	1091	-0-	-1048		-0-	111	1	610	3	Y	333	332	0			11
								4	4	366	9							
06	6120	X	2188	-0-	-3932		-0-	268	1	1556	3	Y	323	320	0			14
								9	4	355	9							
07	6324	X	2791	-0-	-3533		-0-	364	1	2010	3	Y	371	373	0			12
								9	4	408	9							
08	6324	X	3410	-0-	-2914		-0-	411	1	2191	3	Y	724	713	0			23
								12	4	796	9							
09	3000	X	2508	-0-	-492		-0-	350	1	1755	3	Y	356	369	0			10
								11	4	392	9							
10	2790	X	1558	-0-	-1232		-0-	203	1	1059	3	Y	263	266	0			7
								7	4	289	9							
11	3300	X	-0-	-0-	-3300		-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,037

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	1479	X	1177	-0-	-302	-0-	637	1	228	3	Y	277	264	0			13
							7	4	305	9							
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	388	1	967	3	Y	196	199	0			10
							6	4	216	9							
04	1230	X	1045	-0-	-185	-0-	288	1	558	3	Y	173	174	0			9
							9	4	190	9							
05	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	339	1	806	3	Y	187	188	0			8
							6	4	206	9							
06	1530	X	1014	-0-	-516	-0-	242	1	580	3	Y	172	171	0			9
							3	4	189	9							
07	1581	X	574	-0-	-1007	-0-	113	1	273	3	Y	169	169	0			9
							2	4	186	9							
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1582	-0-	-526	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-
02	1972	X	1760	-0-	-212	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1018	-0-	-1090	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3146	-0-	146	146	3146	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5728	-0-	2628	2774	5728	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1992	-0-	-364	-0-	115	1	1479	3	Y	362	362	0	-0-
							398	9							
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					Y	221	221	0	-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	123	1	1951	3	Y	340	340	0	-0-
							374	9							
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	98	1	1850	3	Y	444	444	0	-0-
							488	9							
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	125	1	1725	3	Y	405	405	0	-0-
							446	9							
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1621	3	Y	321	321	0	-0-
							353	9							
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	117	1	1627	3	Y	213	213	0	-0-
							234	9							
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	125	1	1612	3	Y	278	278	0	-0-
							306	9							
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	3	Y	319	319	0	-0-
							351	9							
10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1551	3	Y	329	329	0	-0-
							362	9							
*11	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	939	3	Y	455	455	0	-0-
							501	9							
12	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	104	1	1320	3	Y	366	366	0	-0-
							403	9							

TOTAL GAS PROD: 22,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,053

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	159	1	1845	3	Y	268	268	0	-0-
							295	9							
02	1972	X	303	-0-	-1669	-0-	79	3	224	9	Y	204	204	0	-0-
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	130	1	2032	3	Y	336	336	0	-0-
							370	9							
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	99	1	1876	3	Y	308	308	0	-0-
							339	9							
05	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	125	1	1717	3	Y	303	303	0	-0-
							333	9							
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	3	Y	264	264	0	-0-
							290	9							
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	128	1	1781	3	Y	316	316	0	-0-
							348	9							
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	125	1	1607	3	Y	361	361	0	-0-
							397	9							
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	127	1	1537	3	Y	300	300	0	-0-
							330	9							
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	123	1	1672	3	Y	328	328	0	-0-
							361	9							
11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	119	1	1634	3	Y	247	247	0	-0-
							272	9							
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	142	1	1780	3	Y	259	259	0	-0-
							285	9							

TOTAL GAS PROD: 24,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,494

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	167	1	2095	3	Y	362	362	0			-0-
							398	9									
02	2900	X	2370	-0-	-530	-0-	553	1	1430	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									
03	2945	X	1963	-0-	-982	-0-	95	1	1531	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
04	2850	X	367	-0-	-2483	-0-	12	1	221	3	Y	122	122	0			-0-
							134	9									
05	2759	X	188	-0-	-2571	-0-	6	1	79	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	135	135	0			-0-
							149	9									
09	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	75	75	0			-0-
							83	9									
11	281	X	281	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
12	674	X	674	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1043	-0-	-3359	-0-	126	1	739	3	Y	153	153	0			2
							10	4	168	9							
02	4118	X	2395	-0-	-1723	-0-	174	1	1751	3	Y	424	421	0			5
							4	4	466	9							
03	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	363	1	2915	3	Y	434	434	0			5
							6	4	477	9							
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	261	1	2568	3	Y	562	557	0			10
							25	4	618	9							
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	286	1	3177	3	Y	683	686	0			7
							6	4	751	9							
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	261	1	2905	3	Y	595	263	0	333	1	6
							6	4	655	9							
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	296	1	3182	3	Y	639	639	0			6
							5	4	703	9							
08	4216	X	3049	-0-	-1167	-0-	215	1	2220	3	Y	553	552	0			7
							6	4	608	9							
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	403	1	4329	3	Y	1170	1161	0			16
							6	4	1287	9							
10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	443	1	4361	3	Y	1172	1172	0			16
							9	4	1289	9							
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	440	1	4252	3	Y	1100	1101	0			15
							12	4	1210	9							
12	6231	X	5950	-0-	-281	-0-	418	1	4324	3	Y	1092	1091	0			16
							7	4	1201	9							

TOTAL GAS PROD: 49,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,577

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3129	-0-	-1459	-0-	200	1	2313	3	Y	560	560	0	-0-
							616	9							
02	4292	X	3068	-0-	-1224	-0-	593	1	1800	3	Y	614	614	0	-0-
							675	9							
03	4588	X	2022	-0-	-2566	-0-	91	1	1326	3	Y	550	550	0	-0-
							605	9							
04	3540	X	2822	-0-	-718	-0-	117	1	2218	3	Y	443	443	0	-0-
							487	9							
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	179	1	2485	3	Y	1329	1329	0	-0-
							1462	9							
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	153	1	2340	3	Y	1500	1500	0	-0-
							1650	9							
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	177	1	2471	3	Y	574	574	0	-0-
							631	9							
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	174	1	2244	3	Y	748	748	0	-0-
							823	9							
09	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	135	1	1637	3	Y	388	388	0	-0-
							427	9							
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	139	1	1897	3	Y	508	508	0	-0-
							559	9							
*11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	228	1	3126	3	Y	498	498	0	-0-
							548	9							
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	130	1	1646	3	Y	514	514	0	-0-
							565	9							

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,226

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

01	2821	X	1803	-0-	-1018	-0-	1694	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5003	3	296	9	Y	269	269	0	-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3920	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2892	3	169	9	Y	154	154	0	-0-
05	4805	X	2989	-0-	-1816	-0-	2815	3	174	9	Y	158	158	0	-0-
06	4650	X	3023	-0-	-1627	-0-	2846	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
07	4805	X	3017	-0-	-1788	-0-	2833	3	184	9	Y	167	167	0	-0-
08	4185	X	2951	-0-	-1234	-0-	2780	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
09	3060	X	964	-0-	-2096	-0-	913	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3186	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
11	3060	X	2242	-0-	-818	-0-	2115	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
12	3007	X	2371	-0-	-636	-0-	2235	3	136	9	Y	124	124	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10483	3	221	9	Y	201	201	0			-0-
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2527	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
03	3906	X	680	-0-	-3226	-0-	495	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
04	3780	X	666	-0-	-3114	-0-	475	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
05	3906	X	652	-0-	-3254	-0-	443	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
06	3780	X	812	-0-	-2968	-0-	584	3	228	9	Y	207	207	0			-0-
07	2914	X	759	-0-	-2155	-0-	576	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
08	682	X	681	-0-	-1	-0-	529	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	3788	3	952	9	Y	865	865	0			-0-
*11	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	1961	3	735	9	Y	668	668	0			-0-
12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1386	3	426	9	Y	387	387	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	148	1	1835	3	Y	312	312	0			-0-
							343	9									
02	2117	N	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	212	212	0			-0-
03	2449	N	2177	-0-	-272	-0-	117	1	1709	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
04	2250	N	1318	-0-	-932	-0-	54	1	1013	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	135	1	1860	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1407	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	3	Y	254	254	0			-0-
							279	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	105	1	1357	3	Y	688	688	0			-0-
							757	9									
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	121	1	1470	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
11	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1286	3	Y	239	239	0			-0-
							263	9									
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1334	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,397

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1202	-0-	-2239	-0-	88	1	713	3	Y	362	365	0			7
							3	4	398	9							
02	3219	X	1999	-0-	-1220	-0-	210	1	1084	3	Y	635	624	0			18
							6	4	699	9							
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	272	1	1715	3	Y	901	899	0			20
							10	4	991	9							
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	462	1	2981	3	Y	826	840	0			6
							43	4	909	9							
05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	359	1	2348	3	Y	848	848	0			6
							6	4	933	9							
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	364	1	1966	3	Y	576	574	0			8
							5	4	634	9							
07	4557	X	3389	-0-	-1168	-0-	415	1	2464	3	Y	459	464	0			3
							5	4	505	9							
08	4557	X	3247	-0-	-1310	-0-	363	1	2412	3	Y	425	424	0			4
							4	4	468	9							
09	4410	X	2516	-0-	-1894	-0-	285	1	1782	3	Y	402	402	0			4
							7	4	442	9							
10	3658	X	1370	-0-	-2288	-0-	140	1	777	3	Y	410	408	0			6
							2	4	451	9							
11	3270	X	1076	-0-	-2194	-0-	101	1	592	3	Y	346	349	0			3
							2	4	381	9							
12	3379	X	1575	-0-	-1804	-0-	151	1	936	3	Y	442	440	0			5
							2	4	486	9							

TOTAL GAS PROD: 30,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,632

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	442	1	15	4	Y	512	511	0			10
							563	9									
02	870	N	772	-0-	-98	-0-	248	1	6	4	Y	471	468	0			13
							518	9									
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	10	1	64	3	Y	525	527	0			11
							578	9									
04	990	N	624	-0-	-366	-0-	10	1	62	3	Y	501	508	0			4
							1	4	551	9							
05	837	N	602	-0-	-235	-0-	9	1	61	3	Y	484	485	0			3
							532	9									
06	630	N	402	-0-	-228	-0-	7	1	40	3	Y	323	322	0			4
							355	9									
07	651	N	483	-0-	-168	-0-	9	1	54	3	Y	382	383	0			3
							420	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	471	470	0			4
							518	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	517	516	0			5
							569	9									
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	559	556	0			8
							615	9									
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	542	545	0			5
							596	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	511	510	0			6
							562	9									

TOTAL GAS PROD: 7,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,798

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
03	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	651	N	64	-0-	-587	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	420	N	39	-0-	-381	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	450	N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1696	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2908	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
03	1984	X	1079	-0-	-905	-0-	998	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
04	1920	X	1617	-0-	-303	-0-	1520	3	97	9	Y	88	88	0			-0-
05	3255	X	1667	-0-	-1588	-0-	1564	3	103	9	Y	94	94	0			-0-
06	3150	X	1638	-0-	-1512	-0-	1529	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
07	3255	X	1693	-0-	-1562	-0-	1574	3	119	9	Y	108	108	0			-0-
08	1674	X	1673	-0-	-1	-0-	1551	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
09	1650	X	1601	-0-	-49	-0-	1487	3	114	9	Y	104	104	0			-0-
10	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1596	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
11	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1653	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
12	1705	X	1638	-0-	-67	-0-	1516	3	122	9	Y	111	111	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	934	-0-	-585	-0-	574	3	360	9	Y	327	327	0			-0-
02	1305	N	920	-0-	-385	-0-	577	3	343	9	Y	312	312	0			-0-
03	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	936	3	393	9	Y	357	357	0			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	203	1	875	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	245	1	903	3	Y	364	364	0			-0-
							400	9									
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	273	1	728	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	290	1	798	3	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	260	1	986	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
09	1500	X	1248	-0-	-252	-0-	220	1	773	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
10	1550	X	1301	-0-	-249	-0-	218	1	808	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
11	1590	X	1130	-0-	-460	-0-	185	1	714	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									
12	1643	X	1174	-0-	-469	-0-	221	1	753	3	Y	182	182	0			-0-
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 15,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,445

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2801	-0-	-299	8	2651	3	150	9	N	136	136	0			-0-
02	2087	N	2079	-0-	-8	-0-	1924	3	155	9	N	141	141	0			-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1348	3	96	9	N	87	87	0			-0-
04	390	N	104	-0-	-286	-0-	103	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1861	3	154	9	N	140	140	0			-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1511	3	121	9	N	110	110	0			-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1449	3	119	9	N	108	108	0			-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1418	3	118	9	N	107	107	0			-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1359	3	111	9	N	101	101	0			-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1396	3	116	9	N	105	105	0			-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1380	3	113	9	N	103	103	0			-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1405	3	118	9	N	107	107	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5247	-0-	2147	2147	4882	3	365	9	Y	332	332	0			-0-
02	2900	N	2715	-0-	-185	1962	2533	3	182	9	Y	165	165	0			-0-
03	2416	N	454	-0-	-1962	-0-	425	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	1830	X	840	-0-	-990	-0-	789	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
05	1891	X	84	-0-	-1807	-0-	49	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
06	1830	X	111	-0-	-1719	-0-	78	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3650	3	205	9	Y	186	186	0			-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2324	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
09	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1606	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
10	3379	X	2379	-0-	-1000	-0-	2222	3	157	9	Y	143	143	0			-0-
11	3270	X	2118	-0-	-1152	-0-	1974	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
12	3379	X	1185	-0-	-2194	-0-	1104	3	81	9	Y	74	74	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1624	-0-	-701	-0-	1381	3	243	9	Y	221	221	0			-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	1259	-0-	-1066	-0-	1138	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	2971	3	452	9	Y	411	411	0			-0-
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2244	3	386	9	Y	351	351	0			-0-
06	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1920	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
07	3534	X	384	-0-	-3150	-0-	301	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
08	3534	X	3314	-0-	-220	-0-	2882	3	432	9	Y	393	393	0			-0-
09	3420	X	1566	-0-	-1854	-0-	1369	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
10	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	2162	3	341	9	Y	310	310	0			-0-
11	3210	X	1254	-0-	-1956	-0-	1086	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
12	3317	X	28	-0-	-3289	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,508

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		Y	-0-			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
03	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	3		Y	-0-			-0-
04	930	N	700	-0-	-230	-0-	700	3		Y	-0-			-0-
05	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3		Y	-0-			-0-
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		Y	-0-			-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		Y	-0-			-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10340	-0-	-2091	-0-	10340	3		N	-0-			-0-
02	12122	X	9168	-0-	-2954	-0-	9168	3		N	-0-			-0-
03	12958	X	10107	-0-	-2851	-0-	10107	3		N	-0-			-0-
04	12540	X	9687	-0-	-2853	-0-	9687	3		N	-0-			-0-
05	10540	X	9687	-0-	-853	-0-	9687	3		N	-0-			-0-
06	10020	X	9658	-0-	-362	-0-	9658	3		N	-0-			-0-
07	10106	X	9596	-0-	-510	-0-	9596	3		N	-0-			-0-
08	10106	X	9008	-0-	-1098	-0-	9008	3		N	-0-			-0-
09	9690	X	8747	-0-	-943	-0-	8747	3		N	-0-			-0-
10	9982	X	9052	-0-	-930	-0-	9052	3		N	-0-			-0-
11	9660	X	9068	-0-	-592	-0-	9068	3		N	-0-			-0-
12	9610	X	8385	-0-	-1225	-0-	8385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	518	-0-	-846	-0-	10	1	390	3	Y	107	107	0	-0-
							118	9							
02	1102	N	733	-0-	-369	-0-	16	1	554	3	Y	148	148	0	-0-
							163	9							
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	29	1	927	3	Y	89	89	0	-0-
							98	9							
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	3	Y	122	122	0	-0-
							134	9							
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	139	139	0	-0-
							153	9							
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	26	1	743	3	Y	161	161	0	-0-
							177	9							
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	Y	266	266	0	-0-
							293	9							
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	45	1	917	3	Y	202	202	0	-0-
							222	9							
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	921	3	Y	188	188	0	-0-
							207	9							
11	1320	N	965	-0-	-355	-0-	37	1	733	3	Y	177	177	0	-0-
							195	9							
12	1209	N	860	-0-	-349	-0-	39	1	740	3	Y	74	74	0	-0-
							81	9							

TOTAL GAS PROD: 11,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	293	-0-	-3923	-0-	45	3	248	9	Y	225	225	0	-0-
02	3422	X	2423	-0-	-999	-0-	57	1	1883	3	Y	439	439	0	-0-
							483	9							
03	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	55	1	1811	3	Y	607	607	0	-0-
							668	9							
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	62	1	2034	3	Y	450	450	0	-0-
							495	9							
05	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	68	1	1977	3	Y	499	499	0	-0-
							549	9							
06	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	61	1	1752	3	Y	601	601	0	-0-
							661	9							
07	2697	X	16	-0-	-2681	-0-	3	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	115	1	3119	3	Y	883	883	0	-0-
							971	9							
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	114	1	2334	3	Y	134	134	0	-0-
							147	9							
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	143	1	2263	3	Y	506	506	0	-0-
							557	9							
*11	4080	X	2627	-0-	-1453	-0-	104	1	2053	3	Y	427	427	0	-0-
							470	9							
12	4216	X	2569	-0-	-1647	-0-	108	1	2037	3	Y	385	385	0	-0-
							424	9							

TOTAL GAS PROD: 27,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,168

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	583	-0-	-1742	-0-	7	1	258	3	Y	289	289	0	-0-
							318	9							
02	1856	X	1110	-0-	-746	-0-	18	1	662	3	Y	391	391	0	-0-
							430	9							
03	1674	X	1276	-0-	-398	-0-	28	1	914	3	Y	304	304	0	-0-
							334	9							
04	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	116	1	3796	3	Y	753	753	0	-0-
							828	9							
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	106	1	3097	3	Y	623	623	0	-0-
							685	9							
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	66	1	1920	3	Y	647	647	0	-0-
							712	9							
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	121	1	3291	3	Y	807	807	0	-0-
							888	9							
09	3630	X	3026	-0-	-604	-0-	107	1	2198	3	Y	655	655	0	-0-
							721	9							
10	3751	X	2867	-0-	-884	-0-	137	1	2158	3	Y	520	520	0	-0-
							572	9							
*11	3630	X	2393	-0-	-1237	-0-	94	1	1858	3	Y	401	401	0	-0-
							441	9							
12	3751	X	1343	-0-	-2408	-0-	50	1	942	3	Y	319	319	0	-0-
							351	9							

TOTAL GAS PROD: 28,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,709

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	928	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	867	3	332	9	Y	302	302	0	-0-
03	899	N	100	-0-	-799	-0-	81	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
04	1110	N	55	-0-	-1055	-0-	13	3	42	9	Y	38	38	0	-0-
05	1395	N	28	-0-	-1367	-0-	16	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	629	3	215	9	Y	195	195	0	-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1328	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
09	870	N	37	-0-	-833	-0-	22	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
10	1457	N	34	-0-	-1423	-0-	17	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	24	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	104	-0-	-1043	-0-	98	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	109	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	104	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	58	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	129	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2118	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
10	3100	N	9004	-0-	5904	5904	8730	3	274	9	Y	249	249	0	-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2904					Y	-0-			-0-
12	3100	N	7918	-0-	4818	7722	7918	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	62	3	78	9	Y	71	71	0	-0-
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	3783	3	364	9	Y	331	331	0	-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2707	3	303	9	Y	275	275	0	-0-
04	2850	X	2565	-0-	-285	-0-	2205	3	360	9	Y	327	327	0	-0-
05	2945	X	266	-0-	-2679	-0-	236	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
06	2850	X	1208	-0-	-1642	-0-	1081	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
07	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	2347	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
08	2697	X	58	-0-	-2639	-0-	50	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	2580	X	17	-0-	-2563	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
10	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	3	40	9	Y	36	36	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2419	-0-	-495	-0-		2400	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	2436	N	2147	-0-	-289	-0-		2128	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
03	1860	N	1421	-0-	-439	-0-		1414	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	2400	N	190	-0-	-2210	-0-		190	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	621	-0-	-1673	-0-		618	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-		2629	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-		568	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-		2399	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
09	2640	N	2078	-0-	-562	-0-		2069	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		2069	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	2340	N	1909	-0-	-431	-0-		1902	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	2139	N	2100	-0-	-39	-0-		2078	3	22	9	Y	20	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-		5045	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
02	3538	X	3205	-0-	-333	-0-		3193	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	3782	X	3144	-0-	-638	-0-		3132	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	4050	X	2906	-0-	-1144	-0-		2894	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	4185	X	2294	-0-	-1891	-0-		2285	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-		2737	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	3410	X	2811	-0-	-599	-0-		2800	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
08	3131	X	2808	-0-	-323	-0-		2796	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
09	2910	X	2693	-0-	-217	-0-		2683	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
10	2883	X	2798	-0-	-85	-0-		2798	3			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2729	-0-	-61	-0-		2729	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2710	-0-	-111	-0-		2710	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-		3049	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-		5247	3	120	9	Y	109	109	0			-0-
03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-		2509	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
04	3000	N	3654	-0-	654	654		3597	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
05	2787	X	2133	-0-	-654	-0-		2093	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-		3508	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
07	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-		2189	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
08	3782	X	2389	-0-	-1393	-0-		2338	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
09	3660	X	2457	-0-	-1203	-0-		2424	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
10	3658	X	2556	-0-	-1102	-0-		2532	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
11	3540	X	2409	-0-	-1131	-0-		2383	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
12	2542	X	2536	-0-	-6	-0-		2442	3	94	9	Y	85	85	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		65	-0-	65	65	62	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	T. A.		63	-0-	63	128	63	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
06	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	402	-0-	-1086	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	713	-0-	-667	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	455	-0-	-1033	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	985	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1217	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1207	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	935	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
05	1395	N	797	-0-	-598	-0-	753	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
06	1230	N	689	-0-	-541	-0-	646	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
07	1023	N	808	-0-	-215	-0-	752	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
08	806	N	604	-0-	-202	-0-	563	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
09	690	N	241	-0-	-449	-0-	190	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
10	806	N	527	-0-	-279	-0-	444	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	670	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	491	3	43	9	Y	39	39	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6210	3	656	9	Y	596	596	0			-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3495	3	392	9	Y	356	356	0			-0-
04	3120	X	2564	-0-	-556	-0-	2237	3	327	9	Y	297	297	0			-0-
05	4340	X	3198	-0-	-1142	-0-	2779	3	419	9	Y	381	381	0			-0-
06	4200	X	1171	-0-	-3029	-0-	1036	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
07	4340	X	1590	-0-	-2750	-0-	1399	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
08	3875	X	2508	-0-	-1367	-0-	2235	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
09	2970	X	1062	-0-	-1908	-0-	1062	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1018	-0-	-2175	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3208	3	311	9	Y	283	283	0			-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3018	3	341	9	Y	310	310	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,768

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	1352	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1268	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1543	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1418	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
05	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1395	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
06	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	1373	3	81	9	Y	74	74	0			-0-
07	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1387	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
11	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1315	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1319	3	111	9	Y	101	101	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	1142	1	14230	3	Y	2934	2934	0			-0-
							3227	9									
02	5336	X	27	-0-	-5309	-0-	7	1	18	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	36671	X	36671	-0-	-0-	-0-	1802	1	26275	3	Y	7813	7813	0			-0-
							8594	9									
04	52680	X	52680	-0-	-0-	-0-	2239	1	42255	3	Y	7442	7442	0			-0-
							8186	9									
05	39807	X	39807	-0-	-0-	-0-	2324	1	31854	3	Y	5117	5117	0			-0-
							5629	9									
06	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	1711	1	25970	3	Y	5146	5146	0			-0-
							5661	9									
07	31204	X	31204	-0-	-0-	-0-	1771	1	24613	3	Y	4382	4382	0			-0-
							4820	9									
08	26941	X	26941	-0-	-0-	-0-	1678	1	21579	3	Y	3349	3349	0			-0-
							3684	9									
09	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	1290	1	15639	3	Y	3266	3266	0			-0-
							3593	9									
10	20191	X	20191	-0-	-0-	-0-	1140	1	15499	3	Y	3229	3229	0			-0-
							3552	9									
*11	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	893	1	12253	3	Y	2594	2594	0			-0-
							2853	9									
12	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	941	1	11819	3	Y	3673	3673	0			-0-
							4040	9									

TOTAL GAS PROD: 312,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,947

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1098	3	135	9	N	123	123	0			-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	946	3	112	9	N	102	102	0			-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1014	3	111	9	N	101	101	0			-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	991	3	107	9	N	97	97	0			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1018	3	111	9	N	101	101	0			-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	984	3	109	9	N	99	99	0			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1040	3	121	9	N	110	110	0			-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	967	3	116	9	N	105	105	0			-0-
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1004	3	117	9	N	106	106	0			-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	997	3	113	9	N	103	103	0			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1045	3	116	9	N	105	105	0			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	984	3	112	9	N	102	102	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

01	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	2595	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
02	2291	X	1980	-0-	-311	-0-	1867	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
03	2449	X	2070	-0-	-379	-0-	1937	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
04	2700	X	1849	-0-	-851	-0-	1722	3	127	9	Y	115	115	0			-0-
05	2790	X	1907	-0-	-883	-0-	1778	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
06	2700	X	1795	-0-	-905	-0-	1674	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
07	2077	X	1832	-0-	-245	-0-	1701	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
08	2077	X	1825	-0-	-252	-0-	1689	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
09	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1618	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
10	1922	X	1835	-0-	-87	-0-	1704	3	131	9	Y	119	119	0			-0-
11	1830	X	1815	-0-	-15	-0-	1686	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
12	1829	X	1807	-0-	-22	-0-	1673	3	134	9	Y	122	122	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	71	-0-	-1262	-0-	64	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	2900	N	5257	-0-	2357	2357	4628	3	629	9	Y	572	572	0	-0-
03	3100	N	6863	-0-	3763	6120	6062	3	801	9	Y	728	728	0	-0-
04	3000	N	4550	-0-	1550	7670	4075	3	475	9	Y	432	432	0	-0-
05	10977	X	3307	-0-	-7670	-0-	2951	3	356	9	Y	324	324	0	-0-
06	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	1892	3	296	9	Y	269	269	0	-0-
07	1829	X	1471	-0-	-358	-0-	1289	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
08	1829	X	971	-0-	-858	-0-	847	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
09	1770	X	619	-0-	-1151	-0-	571	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	1829	X	625	-0-	-1204	-0-	582	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
11	1770	X	603	-0-	-1167	-0-	564	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
12	1457	X	445	-0-	-1012	-0-	412	3	33	9	Y	30	30	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,757

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1537	-0-	-819	-0-	177	1	1173	3	Y	170	170	0	-0-
							187	9							
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	439	1	3264	3	Y	197	197	0	-0-
							217	9							
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	386	1	2503	3	Y	228	228	0	-0-
							251	9							
04	1500	X	696	-0-	-804	-0-	66	1	451	3	Y	163	163	0	-0-
							179	9							
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
07	2356	X	15	-0-	-2341	-0-	2	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			Y	-0-			-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3001	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
03	2511	X	1830	-0-	-681	-0-	1732	3	98	9	Y	89	89	0	-0-
04	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2439	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
05	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2581	3	185	9	Y	168	168	0	-0-
06	3120	X	2392	-0-	-728	-0-	2245	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
07	3224	X	2299	-0-	-925	-0-	2214	3	85	9	Y	77	77	0	-0-
08	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	2042	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
09	2700	X	2081	-0-	-619	-0-	2006	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
10	2759	X	2184	-0-	-575	-0-	2122	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
11	2430	X	2270	-0-	-160	-0-	2212	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
12	2294	X	2229	-0-	-65	-0-	2172	3	57	9	Y	52	52	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2493	-0-	-452	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
02	2755	X	1889	-0-	-866	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1981	-0-	-406	-0-	1981	3			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2217	-0-	-183	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
05	2480	X	1947	-0-	-533	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
06	2400	X	2147	-0-	-253	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1866	-0-	-428	-0-	1866	3			Y	-0-					-0-
08	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1678	-0-	-422	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1681	-0-	-396	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3107	-0-	-1140	-0-	282	1	2296	3	Y	471	472	0			9
							11	4	518	9							
02	3422	X	2279	-0-	-1143	-0-	211	1	1659	3	Y	366	365	0			10
							6	4	403	9							
03	22867	X	22867	-0-	-0-	-0-	2792	1	17621	3	Y	2140	2103	0			47
							100	4	2354	9							
04	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	1428	1	9223	3	Y	3867	3886	0			28
							132	4	4254	9							
05	30508	X	30508	-0-	-0-	-0-	2971	1	19436	3	Y	7318	7293	0			53
							51	4	8050	9							
06	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	2440	1	13169	3	Y	3269	3279	0			43
							36	4	3596	9							
07	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	2098	1	12464	3	Y	792	830	0			5
							26	4	871	9							
08	30504	X	10466	-0-	-20038	-0-	1310	1	8713	3	Y	390	392	0			3
							14	4	429	9							
09	29520	X	3342	-0-	-26178	-0-	404	1	2523	3	Y	369	368	0			4
							9	4	406	9							
10	30504	X	2943	-0-	-27561	-0-	344	1	1909	3	Y	623	618	0			9
							5	4	685	9							
11	19230	X	2155	-0-	-17075	-0-	212	1	1248	3	Y	628	631	0			6
							4	4	691	9							
12	15469	X	899	-0-	-14570	-0-	99	1	611	3	Y	171	175	0			2
							1	4	188	9							

TOTAL GAS PROD: 128,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,404

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	4791	3	380	9	Y	345	345	0			-0-
03	3906	X	2856	-0-	-1050	-0-	2643	3	213	9	Y	194	194	0			-0-
04	3780	X	69	-0-	-3711	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	2933	-0-	-1469	-0-	2693	3	240	9	Y	218	218	0			-0-
06	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	3730	3	325	9	Y	295	295	0			-0-
07	4402	X	3457	-0-	-945	-0-	3165	3	292	9	Y	265	265	0			-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	2960	3	282	9	Y	256	256	0			-0-
09	4110	X	2923	-0-	-1187	-0-	2758	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
10	4247	X	251	-0-	-3996	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	4110	X	3159	-0-	-951	-0-	2907	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3412	3	323	9	Y	294	294	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4731	3	430	9	Y	391	391	0			-0-
02	3393	X	3329	-0-	-64	-0-	3062	3	267	9	Y	243	243	0			-0-
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2510	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
04	3870	X	2590	-0-	-1280	-0-	2384	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
05	3999	X	2090	-0-	-1909	-0-	1924	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
06	3870	X	1890	-0-	-1980	-0-	1476	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3251	3	365	9	Y	332	332	0			-0-
08	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2310	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
09	2580	X	2439	-0-	-141	-0-	2237	3	202	9	Y	184	184	0			-0-
10	3627	X	2119	-0-	-1508	-0-	1955	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
11	3510	X	1826	-0-	-1684	-0-	1698	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
12	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	2713	3	226	9	Y	205	205	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,719

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	223	1	1537	3	Y	147	147	0			-0-
							162	9									
02	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	521	1	3483	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	762	1	5134	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
05	930	X	7	-0-	-923	-0-	3	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1	3611	3	Y	256	256	0			-0-
							282	9									
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	315	1	7505	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	290	1	6518	3	Y	218	218	0			-0-
							240	9									
09	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1023	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	3	Y	218	218	0			-0-
							240	9									
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	338	1	10	4	Y	378	376	0			11
							416	9									
02	841	N	827	-0-	-14	-0-	434	1	6	4	Y	352	352	0			11
							387	9									
03	868	N	375	-0-	-493	-0-	8	1	30	3	Y	306	309	0			8
							337	9									
04	750	N	327	-0-	-423	-0-	7	1	25	3	Y	268	268	0			8
							295	9									
05	899	N	141	-0-	-758	-0-	3	1	10	3	Y	116	120	0			4
							128	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,420

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	507	1	5987	3	Y	266	266	0			-0-
							293	9									
02	2755	X	1557	-0-	-1198	-0-	406	1	1049	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
03	2945	X	130	-0-	-2815	-0-	39	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
04	2850	X	76	-0-	-2774	-0-	1	1	18	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
05	2945	X	302	-0-	-2643	-0-	19	1	258	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	141	1	2141	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	166	1	2308	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	233	1	2998	3	Y	231	231	0			-0-
							254	9									
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	265	1	3207	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	315	1	4273	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	281	1	3854	3	Y	219	219	0			-0-
							241	9									
12	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	420	1	5259	3	Y	242	242	0			-0-
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 36,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6065	3	356	9	Y	324	324	0			-0-
02	3712	X	1853	-0-	-1859	-0-	1779	3	74	9	Y	67	67	0			-0-
03	3162	X	2355	-0-	-807	-0-	2221	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
04	6300	X	3336	-0-	-2964	-0-	3132	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
05	6510	X	5349	-0-	-1161	-0-	5057	3	292	9	Y	265	265	0			-0-
06	6300	X	4068	-0-	-2232	-0-	3838	3	230	9	Y	209	209	0			-0-
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4212	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
08	5425	X	4214	-0-	-1211	-0-	3993	3	221	9	Y	201	201	0			-0-
09	5250	X	2389	-0-	-2861	-0-	2279	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
10	5363	X	3517	-0-	-1846	-0-	3394	3	123	9	Y	112	112	0			-0-
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4246	3	256	9	Y	233	233	0			-0-
12	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	3647	3	241	9	Y	219	219	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	X	383	-0-	-0-	-0-	138	1	2	3	Y	216	216	0	4
							5	4	238	9					
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	287	1	7	4	Y	44	47	0	1
							48	9							
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	360	N	50	-0-	-310	-0-	7	1	42	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	59	1	384	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	Y	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	166	3	Y	33	33	0	-0-
							36	9							
08	434	N	176	-0-	-258	-0-	20	1	132	3	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	0	-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1968	-0-	-2899	-0-	335	1	1	3	Y	1473	1465	0	85
							12	4	1620	9					
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	692	1	923	3	Y	1383	1401	0	67
							8	4	1521	9					
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	566	1	1409	3	Y	1572	1561	0	78
							8	4	1729	9					
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	634	1	1230	3	Y	1257	1270	0	65
							19	4	1383	9					
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	564	1	1342	3	Y	1580	1578	0	67
							9	4	1738	9					
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	575	1	1379	3	Y	1366	1361	0	72
							7	4	1503	9					
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	592	1	1437	3	Y	1605	1587	0	90
							11	4	1766	9					
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	637	1	1403	3	Y	1542	1558	0	74
							7	4	1696	9					
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	621	1	1335	3	Y	1567	1560	0	81
							5	4	1724	9					
10	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	544	1	1238	3	Y	1700	1685	0	96
							10	4	1870	9					
11	3690	X	2885	-0-	-805	-0-	368	1	813	3	Y	1544	1549	0	91
							6	4	1698	9					
12	3813	X	2309	-0-	-1504	-0-	167	1	351	3	Y	1626	1628	0	89
							2	4	1789	9					

TOTAL GAS PROD: 39,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,215

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3107	-0-	7	7	294	1	2378	3	Y	385	381	0	7
							11	4	424	9					
02	377	X	303	-0-	-74	-0-	229	1	6	4	Y	62	67	0	2
							68	9							
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	427	1	2697	3	Y	253	249	0	6
							15	4	278	9					
04	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	1651	1	10663	3	Y	7965	7912	0	59
							153	4	8762	9					
05	35350	X	35350	-0-	-0-	-0-	3645	1	23842	3	Y	7092	7100	0	51
							62	4	7801	9					
06	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	2684	1	14486	3	Y	4661	4651	0	61
							39	4	5127	9					
07	20739	X	14305	-0-	-6434	-0-	1468	1	8718	3	Y	3728	3764	0	25
							18	4	4101	9					
08	32302	X	21018	-0-	-11284	-0-	2146	1	14276	3	Y	4157	4145	0	37
							23	4	4573	9					
09	31260	X	14941	-0-	-16319	-0-	1661	1	10379	3	Y	2603	2613	0	27
							38	4	2863	9					
10	32302	X	13241	-0-	-19061	-0-	1587	1	8803	3	Y	2571	2562	0	36
							23	4	2828	9					
11	22350	X	10919	-0-	-11431	-0-	1238	1	7280	3	Y	2161	2176	0	21
							24	4	2377	9					
12	21018	X	10037	-0-	-10981	-0-	1024	1	6355	3	Y	2404	2397	0	28
							14	4	2644	9					

TOTAL GAS PROD: 170,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,042

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	842	-0-	-584	-0-	30	1	1	4	Y	737	729	0	14
							811	9							
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	42	3	Y	1277	1256	0	35
							2	4	1405	9					
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	244	1	1542	3	Y	2682	2659	0	58
							9	4	2950	9					
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	58	0	-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
06	4590	X	497	-0-	-4093	-0-	38	1	202	3	Y	233	230	0	3
							1	4	256	9					
07	4743	X	132	-0-	-4611	-0-	3	1	16	3	Y	103	105	0	1
							113	9							
08	T. A.		20	-0-	20	20	2	3	18	9	Y	16	17	0	-0-
09	T. A.		20	-0-	20	40	1	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
10	T. A.		66	-0-	66	106	1	1	3	3	Y	56	55	0	1
							62	9							
11	T. A.		54	-0-	54	160	3	3	51	9	Y	46	47	0	-0-
12	T. A.		185	-0-	185	345	2	1	9	3	Y	158	156	0	2
							174	9							

TOTAL GAS PROD: 8,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,325

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	887	-0-		-663	-0-	270	1	487	3	Y	105	106	0			6
								14	4	116	9							
02	2668	X	1855	-0-		-813	-0-	386	1	1382	3	Y	71	74	0			3
								9	4	78	9							
03	4030	X	2228	-0-		-1802	-0-	333	1	1810	3	Y	70	70	0			3
								8	4	77	9							
04	3900	X	2880	-0-		-1020	-0-	300	1	2461	3	Y	90	90	0			3
								20	4	99	9							
05	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-	612	1	3376	3	Y	81	81	0			3
								21	4	89	9							
06	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-	450	1	2613	3	Y	77	77	0			3
								15	4	85	9							
07	3274	X	3274	-0-		-0-	-0-	482	1	2664	3	Y	105	105	0			3
								12	4	116	9							
08	4092	X	3486	-0-		-606	-0-	531	1	2827	3	Y	102	102	0			3
								16	4	112	9							
09	3960	X	3096	-0-		-864	-0-	493	1	2470	3	Y	107	107	0			3
								15	4	118	9							
10	4092	X	3646	-0-		-446	-0-	563	1	2936	3	Y	117	117	0			3
								18	4	129	9							
11	3438	X	3438	-0-		-0-	-0-	534	1	2750	3	Y	121	120	0			4
								21	4	133	9							
12	3472	X	1874	-0-		-1598	-0-	310	1	1481	3	Y	68	70	0			2
								8	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 33,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1717	-0-		1717	5684	468	1	815	3	Y	343	446	0			115
								57	4	377	9							
02	7155	X	1471	-0-		-5684	-0-	655	1	571	3	Y	194	259	0			50
								32	4	213	9							
03	2294	X	1442	-0-		-852	-0-	172	1	1124	3	Y	123	144	0			29
								11	4	135	9							
04	2220	X	1291	-0-		-929	-0-	162	1	985	3	Y	118	107	0			40
								14	4	130	9							
05	2294	X	1235	-0-		-1059	-0-	183	1	935	3	Y	93	112	0			21
								15	4	102	9							
06	1650	X	1206	-0-		-444	-0-	194	1	875	3	Y	109	101	0			29
								17	4	120	9							
07	1581	X	894	-0-		-687	-0-	123	1	599	3	Y	146	137	0			38
								11	4	161	9							
08	1457	X	1086	-0-		-371	-0-	191	1	729	3	Y	139	137	0			40
								13	4	153	9							
09	1290	X	1186	-0-		-104	-0-	215	1	843	3	Y	90	106	0			24
								29	4	99	9							
10	1249	X	1249	-0-		-0-	-0-	208	1	907	3	Y	101	100	0			25
								23	4	111	9							
11	1200	X	1174	-0-		-26	-0-	209	1	829	3	Y	110	106	0			29
								15	4	121	9							
12	1240	X	1162	-0-		-78	-0-	256	1	766	3	Y	111	110	0			30
								18	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 15,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	761	-0-	-665	-0-	409	1	238	3	Y	58	65	0			19
							50	4	64	9							
02	1334	X	667	-0-	-667	-0-	288	1	334	3	Y	28	40	0			7
							14	4	31	9							
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	154	1	1012	3	Y	231	183	0			55
							10	4	254	9							
04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	142	1	866	3	Y	108	126	0			37
							12	4	119	9							
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	144	1	733	3	Y	127	135	0			29
							12	4	140	9							
06	1380	X	740	-0-	-640	-0-	107	1	483	3	Y	128	123	0			34
							9	4	141	9							
07	1426	X	1130	-0-	-296	-0-	166	1	807	3	Y	129	130	0			33
							15	4	142	9							
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	242	1	925	3	Y	205	179	0			59
							17	4	226	9							
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	225	1	883	3	Y	132	156	0			35
							30	4	145	9							
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	179	1	780	3	Y	119	125	0			29
							20	4	131	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	240	1	956	3	Y	167	152	0			44
							18	4	184	9							
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	288	1	860	3	Y	168	167	0			45
							20	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 13,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	3245	-0-	-10829	-0-	257	1	2856	3	Y	102	103	0			1
							20	4	112	9							
02	17255	X	6922	-0-	-10333	-0-	397	1	6143	3	Y	338	335	0			4
							10	4	372	9							
03	15562	X	14710	-0-	-852	-0-	1596	1	12834	3	Y	232	234	0			2
							25	4	255	9							
04	15060	X	14428	-0-	-632	-0-	1300	1	12814	3	Y	170	169	0			3
							127	4	187	9							
05	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	1212	1	13445	3	Y	141	143	0			1
							27	4	155	9							
06	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	1183	1	13180	3	Y	173	76	0	96	1	2
							26	4	190	9							
07	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	1670	1	17972	3	Y	162	162	0			2
							26	4	178	9							
08	14911	X	1974	-0-	-12937	-0-	169	1	1741	3	Y	54	55	0			1
							5	4	59	9							
09	21184	X	21184	-0-	-0-	-0-	1782	1	19124	3	Y	229	227	0			3
							26	4	252	9							
10	19840	X	19267	-0-	-573	-0-	1750	1	17236	3	Y	222	222	0			3
							37	4	244	9							
11	19200	X	14783	-0-	-4417	-0-	1362	1	13162	3	Y	202	202	0			3
							37	4	222	9							
12	21886	X	3945	-0-	-17941	-0-	330	1	3415	3	Y	176	176	0			3
							6	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 149,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	144	-0-	-3607	-0-	139	1	5	4	Y	-0-			-0-
02	3509	X	1794	-0-	-1715	-0-	476	1	1088	3	Y	197	192	0	5
							13	4	217	9					
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	614	1	3874	3	Y	739	728	0	16
							22	4	813	9					
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	438	1	2826	3	Y	536	548	0	4
							41	4	590	9					
05	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	450	1	2945	3	Y	510	510	0	4
							8	4	561	9					
06	5160	X	2808	-0-	-2352	-0-	402	1	2172	3	Y	207	208	0	3
							6	4	228	9					
07	5332	X	1667	-0-	-3665	-0-	238	1	1414	3	Y	11	14	0	-0-
							3	4	12	9					
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	687	1	4572	3	Y	310	307	0	3
							7	4	341	9					
09	3900	X	3448	-0-	-452	-0-	431	1	2692	3	Y	286	286	0	3
							10	4	315	9					
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	587	1	3254	3	Y	356	354	0	5
							8	4	392	9					
11	5430	X	3046	-0-	-2384	-0-	419	1	2465	3	Y	140	144	0	1
							8	4	154	9					
12	5611	X	917	-0-	-4694	-0-	117	1	724	3	Y	67	67	0	1
							2	4	74	9					

TOTAL GAS PROD: 36,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,359

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3019	-0-	-1600	-0-	2914	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4260	3	157	9	Y	143	143	0	-0-
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4221	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
04	4200	X	2137	-0-	-2063	-0-	2067	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
05	4712	X	4465	-0-	-247	-0-	4322	3	143	9	Y	130	130	0	-0-
06	4560	X	4016	-0-	-544	-0-	3892	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
07	4712	X	3896	-0-	-816	-0-	3768	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
08	4526	X	3697	-0-	-829	-0-	3572	3	125	9	Y	114	114	0	-0-
09	4380	X	3579	-0-	-801	-0-	3469	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
10	4464	X	3628	-0-	-836	-0-	3518	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
11	4050	X	3357	-0-	-693	-0-	3254	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
12	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	3430	3	118	9	Y	107	107	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,292

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1602	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
02	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1705	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1693	3	193	9	Y	175	175	0	-0-
04	1590	X	1191	-0-	-399	-0-	1182	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
05	1829	X	1171	-0-	-658	-0-	988	3	183	9	Y	166	166	0	-0-
06	1800	X	171	-0-	-1629	-0-	165	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
07	1860	X	1004	-0-	-856	-0-	807	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
08	1178	N	68	-0-	-1110	-0-	51	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	3100	N	22666	-0-	19566	19566	19711	3	2955	9	Y	2686	2686	0	-0-
*11	3000	N	22833	-0-	19833	39399	19896	3	2937	9	Y	2670	2670	0	-0-
12	3100	N	17620	-0-	14520	53919	15238	3	2382	9	Y	2165	2165	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 71,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4131	-0-	-705	-0-	425	1	3424	3	Y	242	237	0		5
							16	4	266	9						
02	4466	X	1243	-0-	-3223	-0-	163	1	944	3	Y	119	121	0		3
							5	4	131	9						
03	4619	X	3169	-0-	-1450	-0-	392	1	2477	3	Y	260	257	0		6
							14	4	286	9						
04	3990	X	1899	-0-	-2091	-0-	226	1	1462	3	Y	173	178	0		1
							21	4	190	9						
05	4123	X	1547	-0-	-2576	-0-	183	1	1196	3	Y	150	150	0		1
							3	4	165	9						
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	869	1	4688	3	Y	505	499	0		7
							13	4	556	9						
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	854	1	5070	3	Y	428	432	0		3
							10	4	471	9						
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	804	1	5349	3	Y	373	373	0		3
							9	4	410	9						
09	6120	X	5808	-0-	-312	-0-	750	1	4690	3	Y	319	319	0		3
							17	4	351	9						
10	6417	X	5622	-0-	-795	-0-	801	1	4442	3	Y	334	332	0		5
							12	4	367	9						
11	6360	X	321	-0-	-6039	-0-	42	1	250	3	Y	25	30	0		-0-
							1	4	28	9						
12	6572	X	1575	-0-	-4997	-0-	205	1	1272	3	Y	86	85	0		1
							3	4	95	9						

TOTAL GAS PROD: 44,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,014

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	90	-0-	-995	-0-	20	3	70	9	Y	64	64	0		-0-
02	667	N	50	-0-	-617	-0-	11	3	39	9	Y	35	35	0		-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1438	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1288	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
06	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1231	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1326	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
09	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1217	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1299	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1244	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1180	3	12	9	Y	11	11	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
08	3100	N	3729	-0-	629	629	203	1	2617	3	Y	826	826	0			-0-
							909	9									
09	3000	N	2585	-0-	-415	214	135	1	1643	3	Y	734	734	0			-0-
							807	9									
10	2486	X	2272	-0-	-214	-0-	111	1	1514	3	Y	588	588	0			-0-
							647	9									
*11	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	3	Y	423	423	0			-0-
							465	9									
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 13,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,475

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1768	-0-	-3378	-0-	263	1	1131	3	Y	322	323	0			4
							20	4	354	9							
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	547	1	3203	3	Y	938	931	0			11
							12	4	1032	9							
03	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	334	1	2683	3	Y	646	650	0			7
							5	4	711	9							
04	3900	X	3149	-0-	-751	-0-	225	1	2218	3	Y	622	618	0			11
							22	4	684	9							
05	5146	X	3090	-0-	-2056	-0-	206	1	2283	3	Y	542	548	0			5
							5	4	596	9							
06	4950	X	2799	-0-	-2151	-0-	188	1	2095	3	Y	465	205	0	260	1	5
							4	4	512	9							
07	5115	X	2882	-0-	-2233	-0-	198	1	2132	3	Y	499	499	0			5
							3	4	549	9							
08	3720	X	2621	-0-	-1099	-0-	180	1	1853	3	Y	530	528	0			7
							5	4	583	9							
09	3150	X	3108	-0-	-42	-0-	197	1	2113	3	Y	723	720	0			10
							3	4	795	9							
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	306	1	3010	3	Y	931	929	0			12
							6	4	1024	9							
11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	263	1	2539	3	Y	737	739	0			10
							7	4	811	9							
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	258	1	2674	3	Y	740	739	0			11
							4	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 39,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,695

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	615	-0-	-2330	-0-	96	1	340	3	Y	156	157	0			2
							7	4	172	9							
02	2755	X	613	-0-	-2142	-0-	32	1	517	3	Y	57	58	0			1
							1	4	63	9							
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	271	1	2179	3	Y	764	757	0			8
							4	4	840	9							
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	185	1	1819	3	Y	360	362	0			6
							18	4	396	9							
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	171	1	1897	3	Y	183	187	0			2
							4	4	201	9							
06	3180	X	822	-0-	-2358	-0-	53	1	593	3	Y	159	70	0	89	1	2
							1	4	175	9							
07	3286	X	1773	-0-	-1513	-0-	125	1	1347	3	Y	272	271	0			3
							2	4	299	9							
08	3286	X	1027	-0-	-2259	-0-	83	1	856	3	Y	78	80	0			1
							2	4	86	9							
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	187	1	2004	3	Y	369	365	0			5
							3	4	406	9							
10	2263	X	2049	-0-	-214	-0-	158	1	1551	3	Y	306	307	0			4
							3	4	337	9							
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	176	1	1700	3	Y	278	278	0			4
							5	4	306	9							
12	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	146	1	1512	3	Y	394	392	0			6
							2	4	433	9							

TOTAL GAS PROD: 21,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,376

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	617	3	246	9	Y	224	224	0			-0-
02	754	N	39	-0-	-715	-0-	28	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	9496	-0-	6496	6496	7796	3	1700	9	Y	1545	1545	0			-0-
07	3100	N	7450	-0-	4350	10846	5581	3	1869	9	Y	1699	1699	0			-0-
08	3100	N	4647	-0-	1547	12393	3666	3	981	9	Y	892	892	0			-0-
09	15702	X	3309	-0-	-12393	-0-	2532	3	777	9	Y	706	706	0			-0-
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2458	3	554	9	Y	504	504	0			-0-
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2001	3	431	9	Y	392	392	0			-0-
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1650	3	354	9	Y	322	322	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,294

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	688	-0-	-2536	-0-	139	1	272	3	Y	243	243	0			3
							10	4	267	9							
02	3016	X	762	-0-	-2254	-0-	121	1	465	3	Y	158	159	0			2
							2	4	174	9							
03	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	216	1	1734	3	Y	520	517	0			5
							3	4	572	9							
04	2190	X	2075	-0-	-115	-0-	148	1	1456	3	Y	415	413	0			7
							14	4	457	9							
05	2263	X	2242	-0-	-21	-0-	152	1	1687	3	Y	364	367	0			4
							3	4	400	9							
06	2430	X	2096	-0-	-334	-0-	141	1	1575	3	Y	343	151	0	192	1	4
							3	4	377	9							
07	2511	X	2112	-0-	-399	-0-	148	1	1595	3	Y	334	335	0			3
							2	4	367	9							
08	2511	X	1800	-0-	-711	-0-	128	1	1324	3	Y	313	312	0			4
							4	4	344	9							
09	2160	X	1641	-0-	-519	-0-	111	1	1194	3	Y	304	304	0			4
							2	4	334	9							
10	2232	X	1592	-0-	-640	-0-	116	1	1142	3	Y	302	302	0			4
							2	4	332	9							
11	2100	X	1343	-0-	-757	-0-	95	1	917	3	Y	298	298	0			4
							3	4	328	9							
12	2108	X	1142	-0-	-966	-0-	57	1	593	3	Y	446	443	0			7
							1	4	491	9							

TOTAL GAS PROD: 20,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,040

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

01	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	17676	3	2626	9	Y	2387	2387	0			-0-
02	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	16280	3	2412	9	Y	2193	2193	0			-0-
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	4597	3	778	9	Y	707	707	0			-0-
04	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	16152	3	1923	9	Y	1748	1748	0			-0-
05	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	12941	3	1379	9	Y	1254	1254	0			-0-
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	9804	3	1299	9	Y	1181	1181	0			-0-
07	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	9518	3	1287	9	Y	1170	1170	0			-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4553	3	591	9	Y	537	537	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	17948	3	3257	9	Y	2961	2961	0			-0-
*11	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	17765	3	2971	9	Y	2701	2701	0			-0-
12	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	16701	3	2231	9	Y	2028	2028	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,867

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

01	3410	X	1779	-0-	-1631	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4080	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2610	3	37	9	N	34	34	0			-0-
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3627	3	46	9	N	42	42	0			-0-
05	3596	X	101	-0-	-3495	-0-	99	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	3480	X	696	-0-	-2784	-0-	686	3	10	9	N	9	9	0			-0-
07	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4332	3	62	9	N	56	56	0			-0-
08	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3438	3	44	9	N	40	40	0			-0-
09	3480	X	2620	-0-	-860	-0-	2599	3	21	9	N	19	19	0			-0-
10	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3247	3	19	9	N	17	17	0			-0-
11	3480	X	1184	-0-	-2296	-0-	1176	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2792	3	56	9	N	51	51	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	530	1	3555	3	Y	235	235	0	12
							30	4	259	9					
02	3915	X	3236	-0-	-679	-0-	570	1	2356	3	Y	270	269	0	13
							13	4	297	9					
03	3782	X	2921	-0-	-861	-0-	427	1	2319	3	Y	149	155	0	7
							11	4	164	9					
04	4230	X	2836	-0-	-1394	-0-	282	1	2315	3	Y	200	199	0	8
							19	4	220	9					
05	4371	X	2905	-0-	-1466	-0-	412	1	2274	3	Y	186	188	0	6
							14	4	205	9					
06	4230	X	1845	-0-	-2385	-0-	235	1	1363	3	Y	217	214	0	9
							8	4	239	9					
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	533	1	2948	3	Y	375	372	0	12
							14	4	413	9					
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	559	1	2980	3	Y	322	324	0	10
							17	4	354	9					
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	482	1	2414	3	Y	261	264	0	7
							15	4	287	9					
10	3906	X	1714	-0-	-2192	-0-	248	1	1292	3	Y	151	154	0	4
							8	4	166	9					
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	21	-0-	-2242	-0-	1	1	17	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02	2465	X	448	-0-	-2017	-0-	76	1	196	3	Y	160	160	0	-0-
							176	9							
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	117	1	1942	3	Y	583	583	0	-0-
							641	9							
04	2610	X	1770	-0-	-840	-0-	68	1	1293	3	Y	372	372	0	-0-
							409	9							
05	1240	X	357	-0-	-883	-0-	13	1	181	3	Y	148	148	0	-0-
							163	9							
06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	314	314	0	-0-
							345	9							
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	269	269	0	-0-
							296	9							
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	120	1	1548	3	Y	309	309	0	-0-
							340	9							
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	101	1	1226	3	Y	290	290	0	-0-
							319	9							
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	3	Y	310	310	0	-0-
							341	9							
*11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	Y	295	295	0	-0-
							325	9							
12	677	X	677	-0-	-0-	-0-	36	1	457	3	Y	167	167	0	-0-
							184	9							

TOTAL GAS PROD: 14,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,220

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1105	3	501	9	Y	455	455	0	-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	955	3	362	9	Y	329	329	0	-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1261	3	432	9	Y	393	393	0	-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	256	1	1098	3	Y	356	356	0	-0-
							392	9							
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	350	1	1297	3	Y	389	389	0	-0-
							428	9							
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	420	1	1130	3	Y	478	478	0	-0-
							526	9							
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	448	1	1223	3	Y	160	160	0	-0-
							176	9							
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	389	1	1467	3	Y	173	173	0	-0-
							190	9							
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	322	1	1129	3	Y	165	165	0	-0-
							182	9							
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	305	1	1125	3	Y	126	126	0	-0-
							139	9							
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	267	1	1037	3	Y	265	265	0	-0-
							292	9							
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	354	1	1203	3	Y	221	221	0	-0-
							243	9							

TOTAL GAS PROD: 21,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,510

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2805	-0-	-1101	-0-	496	1	2151	3	Y	119	119	0			6
							27	4	131	9							
02	3422	X	2458	-0-	-964	-0-	345	1	1655	3	Y	409	395	0			20
							8	4	450	9							
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	430	1	2340	3	Y	581	575	0			26
							11	4	639	9							
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	299	1	2452	3	Y	409	419	0			16
							20	4	450	9							
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	407	1	2244	3	Y	354	358	0			12
							14	4	389	9							
06	3300	X	2887	-0-	-413	-0-	366	1	2128	3	Y	346	343	0			15
							12	4	381	9							
07	3410	X	2743	-0-	-667	-0-	378	1	2087	3	Y	244	251	0			8
							10	4	268	9							
08	3410	X	1551	-0-	-1859	-0-	200	1	1067	3	Y	253	253	0			8
							6	4	278	9							
09	3210	X	485	-0-	-2725	-0-	56	1	281	3	Y	133	137	0			4
							2	4	146	9							
10	3069	X	310	-0-	-2759	-0-	41	1	215	3	Y	48	51	0			1
							1	4	53	9							
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,896

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2843	-0-	-226	-0-	217	1	2079	3	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	507	1	2651	3	Y	559	559	0			-0-
							615	9									
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	619	1	3080	3	Y	504	504	0			-0-
							554	9									
04	3300	X	3252	-0-	-48	-0-	491	1	2339	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
05	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	587	1	2649	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
06	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	432	1	2533	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
07	4216	X	3267	-0-	-949	-0-	498	1	2342	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
08	3317	X	2110	-0-	-1207	-0-	278	1	1561	3	Y	246	246	0			-0-
							271	9									
09	3210	X	2246	-0-	-964	-0-	34	1	1845	3	Y	334	334	0			-0-
							367	9									
10	3317	X	1541	-0-	-1776	-0-	17	1	1221	3	Y	275	275	0			-0-
							303	9									
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
12	3255	X	1182	-0-	-2073	-0-	26	1	1026	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 31,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,151

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

01	15531	X	10511	-0-	-5020	-0-	811	1	7492	3	Y	1965	1952	0			103
							46	4	2162	9							
02	13891	X	7456	-0-	-6435	-0-	477	1	5739	3	Y	1115	1164	0			54
							13	4	1227	9							
03	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	2085	1	11334	3	Y	1508	1494	0			68
							53	4	1659	9							
04	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	1757	1	14426	3	Y	1388	1403	0			53
							116	4	1527	9							
05	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	2050	1	11303	3	Y	1636	1634	0			55
							69	4	1800	9							
06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	1886	1	10956	3	Y	1529	1518	0			66
							62	4	1682	9							
07	14849	X	14386	-0-	-463	-0-	1904	1	10522	3	Y	1738	1748	0			56
							48	4	1912	9							
08	18352	X	14306	-0-	-4046	-0-	2002	1	10667	3	Y	1433	1443	0			46
							61	4	1576	9							
09	17760	X	13506	-0-	-4254	-0-	1976	1	9896	3	Y	1430	1436	0			40
							61	4	1573	9							
10	15221	X	14066	-0-	-1155	-0-	1976	1	10297	3	Y	1572	1569	0			43
							64	4	1729	9							
11	14580	X	13164	-0-	-1416	-0-	1871	1	9644	3	Y	1433	1425	0			51
							73	4	1576	9							
12	14384	X	10381	-0-	-4003	-0-	1556	1	7443	3	Y	1220	1233	0			38
							40	4	1342	9							

TOTAL GAS PROD: 160,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,967

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

01	5735	X	5274	-0-	-461	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8871	3	42	9	N	38	38	0			-0-
03	4712	X	3675	-0-	-1037	-0-	3586	3	89	9	N	81	81	0			-0-
04	5070	X	4658	-0-	-412	-0-	4534	3	124	9	N	113	113	0			-0-
05	7719	X	2412	-0-	-5307	-0-	2361	3	51	9	N	46	46	0			-0-
06	7470	X	1827	-0-	-5643	-0-	1818	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	7719	X	1811	-0-	-5908	-0-	1780	3	31	9	N	28	28	0			-0-
08	4805	X	1269	-0-	-3536	-0-	1235	3	34	9	N	31	31	0			-0-
09	4650	X	1409	-0-	-3241	-0-	1397	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3069	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2729	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2497	3	14	9	N	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6129	-0-	-288	-0-	683	1	4949	3	Y	417	420	0	22
							38	4	459	9					
02	6003	X	3826	-0-	-2177	-0-	354	1	3088	3	Y	341	346	0	17
							9	4	375	9					
03	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	849	1	4618	3	Y	486	481	0	22
							21	4	535	9					
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	769	1	6311	3	Y	426	432	0	16
							51	4	469	9					
05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	900	1	4962	3	Y	340	345	0	11
							30	4	374	9					
06	5940	X	5425	-0-	-515	-0-	751	1	4361	3	Y	262	262	0	11
							25	4	288	9					
07	7812	X	6732	-0-	-1080	-0-	954	1	5271	3	Y	439	436	0	14
							24	4	483	9					
08	7812	X	7062	-0-	-750	-0-	1049	1	5589	3	Y	356	359	0	11
							32	4	392	9					
09	7560	X	6713	-0-	-847	-0-	1033	1	5173	3	Y	432	431	0	12
							32	4	475	9					
10	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	1014	1	5285	3	Y	421	421	0	12
							33	4	463	9					
11	6840	X	5948	-0-	-892	-0-	903	1	4655	3	Y	323	323	0	12
							35	4	355	9					
12	7068	X	6691	-0-	-377	-0-	1083	1	5180	3	Y	364	365	0	11
							28	4	400	9					

TOTAL GAS PROD: 75,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,607

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36503	X	36503	-0-	-0-	-0-	34059	3	2444	9	Y	2222	2222	0	-0-
02	28447	X	28447	-0-	-0-	-0-	26452	3	1995	9	Y	1814	1814	0	-0-
03	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-	27213	3	1785	9	Y	1623	1623	0	-0-
04	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	25147	3	2129	9	Y	1935	1935	0	-0-
05	27681	X	27681	-0-	-0-	-0-	25562	3	2119	9	Y	1926	1926	0	-0-
06	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	23305	3	1759	9	Y	1599	1599	0	-0-
07	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	24867	3	1793	9	Y	1630	1630	0	-0-
08	28855	X	28855	-0-	-0-	-0-	27130	3	1725	9	Y	1568	1568	0	-0-
09	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	26093	3	1604	9	Y	1458	1458	0	-0-
10	27581	X	27581	-0-	-0-	-0-	26066	3	1515	9	Y	1377	1377	0	-0-
11	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	14571	3	2064	9	Y	1876	1876	0	-0-
12	22403	X	22403	-0-	-0-	-0-	20845	3	1558	9	Y	1416	1416	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 323,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,444

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	755	-0-	-733	-0-	25	1	566	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
02	783	N	264	-0-	-519	-0-	9	1	198	3	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	7316	-0-	4316	4316	60	1	6308	3	Y	862	862	0			-0-
							948	9									
05	3100	N	8590	-0-	5490	9806	32	1	7427	3	Y	1028	1028	0			-0-
							1131	9									
06	3000	N	6278	-0-	3278	13084	18	1	5348	3	Y	829	829	0			-0-
							912	9									
07	17663	X	4579	-0-	-13084	-0-	4053	3	526	9	Y	478	478	0			-0-
08	8742	X	4755	-0-	-3987	-0-	82	1	3849	3	Y	749	749	0			-0-
							824	9									
09	8460	X	4042	-0-	-4418	-0-	67	1	3599	3	Y	342	342	0			-0-
							376	9									
10	8587	X	4098	-0-	-4489	-0-	67	1	3548	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
*11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	68	1	7527	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	65	1	6271	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 55,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,639

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	522	1	908	3	Y	538	536	0			6
							39	4	592	9							
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	553	1	946	3	Y	951	946	0			11
							11	4	1046	9							
03	2139	X	2053	-0-	-86	-0-	168	1	1353	3	Y	481	487	0			5
							3	4	529	9							
04	2040	X	1373	-0-	-667	-0-	93	1	921	3	Y	318	318	0			5
							9	4	350	9							
05	2728	X	2271	-0-	-457	-0-	137	1	1518	3	Y	557	557	0			5
							3	4	613	9							
06	2640	X	1746	-0-	-894	-0-	109	1	1209	3	Y	387	171	0	217	1	4
							2	4	426	9							
07	2728	X	2312	-0-	-416	-0-	148	1	1597	3	Y	514	513	0			5
							2	4	565	9							
08	2263	X	1919	-0-	-344	-0-	136	1	1402	3	Y	343	343	0			5
							4	4	377	9							
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	173	1	1851	3	Y	430	429	0			6
							3	4	473	9							
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	178	1	1750	3	Y	423	423	0			6
							4	4	465	9							
11	2250	X	1569	-0-	-681	-0-	116	1	1117	3	Y	303	305	0			4
							3	4	333	9							
12	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	165	1	1712	3	Y	509	505	0			8
							3	4	560	9							

TOTAL GAS PROD: 25,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,754

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	122	1	1083	3	Y	260	260	0			-0-
							286	9									
02	1740	X	1390	-0-	-350	-0-	194	1	948	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
03	1891	X	1495	-0-	-396	-0-	212	1	998	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
04	1830	X	1601	-0-	-229	-0-	239	1	1145	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
05	1488	X	298	-0-	-1190	-0-	28	1	135	3	Y	123	123	0			-0-
							135	9									
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	202	1	1187	3	Y	207	207	0			-0-
							228	9									
07	1643	X	1616	-0-	-27	-0-	249	1	1171	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
08	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	175	1	979	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
09	1650	X	704	-0-	-946	-0-	9	1	513	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
10	1705	X	670	-0-	-1035	-0-	8	1	574	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612	X	1550	-0-	-62	-0-	35	1	1387	3	Y	116	116	0			-0-
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3866	-0-	-1466	-0-	130	1	3101	3	Y	577	577	0			-0-
							635	9									
02	5539	X	1667	-0-	-3872	-0-	68	1	1382	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
04	5790	X	4047	-0-	-1743	-0-	33	1	3464	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	21	1	4898	3	Y	751	751	0			-0-
							826	9									
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	17	1	5036	3	Y	714	714	0			-0-
							785	9									
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4326	3	601	9	Y	546	546	0			-0-
08	5828	X	4639	-0-	-1189	-0-	83	1	3937	3	Y	563	563	0			-0-
							619	9									
09	5940	X	4951	-0-	-989	-0-	77	1	4122	3	Y	684	684	0			-0-
							752	9									
10	6138	X	1481	-0-	-4657	-0-	20	1	1100	3	Y	328	328	0			-0-
							361	9									
11	5940	X	695	-0-	-5245	-0-	6	1	616	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
12	5115	X	456	-0-	-4659	-0-	3	1	328	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 38,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,040

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1065	-0-	-2965	-0-	230	1	434	3	Y	347	348	0	6
							19	4	382	9					
02	3770	X	1133	-0-	-2637	-0-	227	1	454	3	Y	404	405	0	5
							8	4	444	9					
03	3193	X	1901	-0-	-1292	-0-	175	1	1263	3	Y	414	415	0	4
							8	4	455	9					
04	1770	X	1761	-0-	-9	-0-	156	1	1177	3	Y	377	376	0	5
							13	4	415	9					
05	1829	X	1188	-0-	-641	-0-	93	1	691	3	Y	365	366	0	4
							2	4	402	9					
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	245	1	1675	3	Y	392	391	0	5
							2	4	431	9					
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	251	1	1619	3	Y	445	443	0	7
							6	4	490	9					
08	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	247	1	1525	3	Y	484	483	0	8
							4	4	532	9					
09	2340	X	2127	-0-	-213	-0-	218	1	1405	3	Y	455	456	0	7
							3	4	501	9					
10	2418	X	1925	-0-	-493	-0-	217	1	1298	3	Y	369	370	0	6
							4	4	406	9					
11	2340	X	1513	-0-	-827	-0-	161	1	901	3	Y	408	406	0	8
							2	4	449	9					
12	2356	X	1714	-0-	-642	-0-	184	1	1064	3	Y	422	422	0	8
							2	4	464	9					

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,882

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3496	-0-	-596	-0-	439	1	2397	3	Y	566	570	0	10
							37	4	623	9					
02	3828	X	2036	-0-	-1792	-0-	210	1	1491	3	Y	297	303	0	4
							8	4	327	9					
03	4092	X	2987	-0-	-1105	-0-	312	1	2253	3	Y	370	371	0	3
							15	4	407	9					
04	3930	X	3252	-0-	-678	-0-	293	1	2211	3	Y	657	652	0	8
							25	4	723	9					
05	4061	X	2943	-0-	-1118	-0-	275	1	2054	3	Y	553	554	0	7
							6	4	608	9					
06	3390	X	2445	-0-	-945	-0-	256	1	1751	3	Y	395	397	0	5
							3	4	435	9					
07	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	322	1	2074	3	Y	622	617	0	10
							8	4	684	9					
08	3348	X	3259	-0-	-89	-0-	341	1	2099	3	Y	740	738	0	12
							5	4	814	9					
09	3240	X	2821	-0-	-419	-0-	286	1	1840	3	Y	628	630	0	10
							4	4	691	9					
10	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	290	1	1735	3	Y	484	486	0	8
							5	4	532	9					
11	3150	X	2227	-0-	-923	-0-	255	1	1426	3	Y	494	493	0	9
							3	4	543	9					
12	3255	X	1132	-0-	-2123	-0-	115	1	662	3	Y	322	325	0	6
							1	4	354	9					

TOTAL GAS PROD: 32,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	417	1	2086	3	Y	490	487	0	8
							35	4	539	9					
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	551	1	1932	3	Y	614	614	0	8
							19	4	675	9					
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	334	1	2411	3	Y	818	819	0	7
							16	4	900	9					
04	2970	X	2737	-0-	-233	-0-	253	1	1905	3	Y	506	507	0	6
							22	4	557	9					
05	3379	X	2946	-0-	-433	-0-	253	1	1885	3	Y	729	726	0	9
							6	4	802	9					
06	3540	X	554	-0-	-2986	-0-	8	1	56	3	Y	445	449	0	5
							490	9							
07	3658	X	2134	-0-	-1524	-0-	204	1	1316	3	Y	554	550	0	9
							5	4	609	9					
08	3658	X	2232	-0-	-1426	-0-	225	1	1386	3	Y	562	562	0	9
							3	4	618	9					
09	2850	X	1965	-0-	-885	-0-	191	1	1229	3	Y	493	494	0	8
							3	4	542	9					
10	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	270	1	1617	3	Y	484	484	0	8
							5	4	532	9					
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	3	Y	484	483	0	9
							3	4	532	9					
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	301	1	1738	3	Y	496	496	0	9
							4	4	546	9					

TOTAL GAS PROD: 29,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,675

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	1863	3	279	9	Y	254	254	0	-0-
02	3016	X	1405	-0-	-1611	-0-	1243	3	162	9	Y	147	147	0	-0-
03	3224	X	1407	-0-	-1817	-0-	1225	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
04	3120	X	1766	-0-	-1354	-0-	1520	3	246	9	Y	224	224	0	-0-
05	2232	X	387	-0-	-1845	-0-	328	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2087	3	309	9	Y	281	281	0	-0-
07	1829	X	270	-0-	-1559	-0-	233	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	2926	3	393	9	Y	357	357	0	-0-
09	2430	X	2145	-0-	-285	-0-	1875	3	270	9	Y	245	245	0	-0-
10	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	1998	3	262	9	Y	238	238	0	-0-
11	3120	X	1913	-0-	-1207	-0-	1697	3	216	9	Y	196	196	0	-0-
12	3224	X	2194	-0-	-1030	-0-	1929	3	265	9	Y	241	241	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,436

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	576	1	1460	3	Y	725	724	0			8
							43	4	798	9							
02	11890	X	4754	-0-	-7136	-0-	402	1	3775	3	Y	516	518	0			6
							9	4	568	9							
03	12710	X	1158	-0-	-11552	-0-	85	1	680	3	Y	356	358	0			4
							1	4	392	9							
04	12300	X	1083	-0-	-11217	-0-	70	1	688	3	Y	289	288	0			5
							7	4	318	9							
05	6231	X	264	-0-	-5967	-0-	2	1	21	3	Y	219	222	0			2
							241	9									
06	4920	X	935	-0-	-3985	-0-	42	1	473	3	Y	381	167	0	212	1	4
							1	4	419	9							
07	5084	X	118	-0-	-4966	-0-	1	1	7	3	Y	100	103	0			1
							110	9									
08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	674	3	Y	398	394	0			5
							2	4	438	9							
09	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	127	1	1368	3	Y	498	496	0			7
							2	4	548	9							
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	145	1	1428	3	Y	496	496	0			7
							3	4	546	9							
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	343	1	3311	3	Y	620	619	0			8
							9	4	682	9							
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	3	Y	814	810	0			12
							3	4	895	9							

TOTAL GAS PROD: 23,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,412

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	927	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	758	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	709	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	654	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
05	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	971	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	894	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	965	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	317	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
09	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	884	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	951	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
11	496	X	496	-0-	-0-	-0-	440	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1253	3	207	9	Y	188	188	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,648

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	5733	-0-	-9333	-0-	515	1	3733	3	Y	1311	1320	0	22
							43	4	1442	9					
02	7337	X	5599	-0-	-1738	-0-	546	1	3519	3	Y	1376	1380	0	18
							20	4	1514	9					
03	7843	X	5084	-0-	-2759	-0-	452	1	3268	3	Y	1220	1227	0	11
							22	4	1342	9					
04	7590	X	3137	-0-	-4453	-0-	243	1	1831	3	Y	947	946	0	12
							21	4	1042	9					
05	7285	X	3531	-0-	-3754	-0-	293	1	2183	3	Y	953	953	0	12
							7	4	1048	9					
06	5790	X	4912	-0-	-878	-0-	439	1	3009	3	Y	1327	1323	0	16
							4	4	1460	9					
07	5983	X	5119	-0-	-864	-0-	460	1	2967	3	Y	1528	1520	0	24
							11	4	1681	9					
08	5084	X	3913	-0-	-1171	-0-	395	1	2437	3	Y	977	985	0	16
							6	4	1075	9					
09	4920	X	3463	-0-	-1457	-0-	331	1	2130	3	Y	906	907	0	15
							5	4	997	9					
10	5115	X	3586	-0-	-1529	-0-	404	1	2418	3	Y	688	692	0	11
							7	4	757	9					
11	4950	X	3078	-0-	-1872	-0-	360	1	2017	3	Y	634	633	0	12
							4	4	697	9					
12	5115	X	2422	-0-	-2693	-0-	201	1	1163	3	Y	960	954	0	18
							2	4	1056	9					

TOTAL GAS PROD: 49,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,827

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	527	1	2757	3	Y	608	607	0	10
							44	4	669	9					
02	5249	X	4239	-0-	-1010	-0-	639	1	2906	3	Y	610	612	0	8
							23	4	671	9					
03	5611	X	4490	-0-	-1121	-0-	453	1	3271	3	Y	676	678	0	6
							22	4	744	9					
04	5430	X	529	-0-	-4901	-0-	55	1	418	3	Y	46	51	0	1
							5	4	51	9					
05	4526	X	4402	-0-	-124	-0-	467	1	3481	3	Y	403	399	0	5
							11	4	443	9					
06	4380	X	4113	-0-	-267	-0-	469	1	3213	3	Y	387	387	0	5
							5	4	426	9					
07	4526	X	3501	-0-	-1025	-0-	412	1	2659	3	Y	382	381	0	6
							10	4	420	9					
08	4495	X	3082	-0-	-1413	-0-	368	1	2271	3	Y	397	396	0	7
							6	4	437	9					
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	479	1	3084	3	Y	756	751	0	12
							7	4	832	9					
10	4402	X	2743	-0-	-1659	-0-	338	1	2024	3	Y	341	347	0	6
							6	4	375	9					
11	4110	X	3508	-0-	-602	-0-	473	1	2652	3	Y	344	344	0	6
							5	4	378	9					
12	4557	X	2383	-0-	-2174	-0-	313	1	1810	3	Y	233	235	0	4
							4	4	256	9					

TOTAL GAS PROD: 41,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1097	-0-	-1197	-0-	45	1	521	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
02	1769	N	176	-0-	-1593	-0-	37	3	139	9	Y	126	126	0			-0-
03	1798	N	12	-0-	-1786	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3439	-0-	439	439	139	1	2632	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
05	2509	N	2070	-0-	-439	-0-	102	1	1408	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
07	2728	X	2513	-0-	-215	-0-	137	1	1905	3	Y	428	428	0			-0-
							471	9									
08	2728	X	2639	-0-	-89	-0-	157	1	2020	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
09	2640	X	2456	-0-	-184	-0-	155	1	1883	3	Y	380	380	0			-0-
							418	9									
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	148	1	2016	3	Y	429	429	0			-0-
							472	9									
*11	2550	X	2509	-0-	-41	-0-	137	1	1885	3	Y	443	443	0			-0-
							487	9									
12	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	142	1	1792	3	Y	385	385	0			-0-
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 23,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,573

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4393	-0-	-2241	-0-	427	1	2827	3	Y	944	931	0		54
							101	4	1038	9						
02	6409	X	3857	-0-	-2552	-0-	551	1	2041	3	Y	1045	1037	0		62
							115	4	1150	9						
03	6851	X	3763	-0-	-3088	-0-	538	1	2108	3	Y	920	943	0		39
							105	4	1012	9						
04	6630	X	3356	-0-	-3274	-0-	368	1	1874	3	Y	976	964	0		51
							40	4	1074	9						
05	5704	X	1378	-0-	-4326	-0-	159	1	606	3	Y	541	565	0		27
							18	4	595	9						
06	4260	X	2416	-0-	-1844	-0-	428	1	1503	3	Y	412	418	0		21
							32	4	453	9						
07	4123	X	3071	-0-	-1052	-0-	563	1	1920	3	Y	461	454	0		28
							81	4	507	9						
08	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	736	1	2730	3	Y	431	441	0		18
							129	4	474	9						
09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	837	1	2948	3	Y	420	418	0		20
							139	4	462	9						
10	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1241	1	4519	3	Y	421	424	0		17
							43	4	463	9						
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	1459	1	5051	3	Y	381	375	0		23
							73	4	419	9						
12	4526	X	4431	-0-	-95	-0-	929	1	2930	3	Y	425	420	0		28
							104	4	468	9						

TOTAL GAS PROD: 48,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,377

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2588	-0-	-605	-0-	152	1	1763	3	Y	612	612	0		-0-
							673	9								
02	2987	X	745	-0-	-2242	-0-	150	1	389	3	Y	187	187	0		-0-
							206	9								
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	186	1	2714	3	Y	776	776	0		-0-
							854	9								
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	143	1	2712	3	Y	725	725	0		-0-
							798	9								
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	179	1	2471	3	Y	811	811	0		-0-
							892	9								
06	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	3	Y	395	395	0		-0-
							435	9								
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	151	1	2107	3	Y	539	539	0		-0-
							593	9								
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	207	1	2674	3	Y	854	854	0		-0-
							939	9								
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	204	1	2477	3	Y	763	763	0		-0-
							839	9								
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	162	1	2220	3	Y	834	834	0		-0-
							917	9								
*11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	122	1	1681	3	Y	485	485	0		-0-
							534	9								
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	187	1	2365	3	Y	607	607	0		-0-
							668	9								

TOTAL GAS PROD: 35,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,588

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1117	-0-	-588	-0-	774	3	343	9	Y	312	312	0			-0-
02	1421	N	944	-0-	-477	-0-	623	3	321	9	Y	292	292	0			-0-
03	1457	N	1033	-0-	-424	-0-	627	3	406	9	Y	369	369	0			-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	204	1	882	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	219	1	807	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	159	1	425	3	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	308	1	850	3	Y	182	182	0			-0-
							200	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	339	1	1282	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	222	1	780	3	Y	172	172	0			-0-
							189	9									
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	283	1	1051	3	Y	433	433	0			-0-
							476	9									
*11	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	232	1	901	3	Y	355	355	0			-0-
							391	9									
12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	317	1	1083	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									

TOTAL GAS PROD: 16,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,487

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	221	1	52	4	Y	272	268	0			16
							299	9									
02	783	X	620	-0-	-163	-0-	226	1	47	4	Y	315	312	0			19
							347	9									
03	837	X	358	-0-	-479	-0-	10	1	38	3	Y	280	287	0			12
							2	4	308	9							
04	810	X	410	-0-	-400	-0-	10	1	49	3	Y	318	313	0			17
							1	4	350	9							
05	651	X	323	-0-	-328	-0-	10	1	37	3	Y	250	254	0			13
							1	4	275	9							
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	155	1	545	3	Y	222	223	0			12
							11	4	244	9							
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	259	1	883	3	Y	155	158	0			9
							37	4	171	9							
08	434	X	77	-0-	-357	-0-	2	1	7	3	Y	62	68	0			3
							68	9									
09	960	X	61	-0-	-899	-0-	1	1	5	3	Y	50	51	0			2
							55	9									
10	1364	X	153	-0-	-1211	-0-	3	1	12	3	Y	125	122	0			5
							138	9									
11	1320	X	149	-0-	-1171	-0-	4	1	12	3	Y	121	119	0			7
							133	9									
12	1364	X	309	-0-	-1055	-0-	9	1	29	3	Y	245	236	0			16
							1	4	270	9							

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	849	-0-	-732	-0-	381	1	90	4	Y	344	353	0			20
							378	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	565	1	2	3	Y	489	480	0			29
							118	4	538	9							
03	1612	N	332	-0-	-1280	-0-	21	1	81	3	Y	205	225	0			9
							4	4	226	9							
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	99	1	504	3	Y	415	402	0			22
							11	4	457	9							
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	214	1	817	3	Y	1002	974	0			50
							24	4	1102	9							
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	161	1	565	3	Y	1233	1219	0			64
							12	4	1356	9							
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	184	1	627	3	Y	1236	1225	0			75
							26	4	1360	9							
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	205	1	762	3	Y	1314	1334	0			55
							36	4	1445	9							
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	88	1	310	3	Y	1117	1120	0			52
							15	4	1229	9							
10	1674	N	1186	-0-	-488	-0-	46	1	169	3	Y	881	898	0			35
							2	4	969	9							
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	232	1	802	3	Y	1371	1322	0			84
							12	4	1508	9							
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	116	1	366	3	Y	1156	1164	0			76
							13	4	1272	9							

TOTAL GAS PROD: 19,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,763

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	85183	X	85183	-0-	-0-	-0-		389	1	73640	3	Y	10140	10140	0			-0-
								11154	9									
04	112800	X	112800	-0-	-0-	-0-		1038	1	96074	3	Y	14262	14262	0			-0-
								15688	9									
05	116227	X	116227	-0-	-0-	-0-		570	1	101207	3	Y	13136	13136	0			-0-
								14450	9									
06	105176	X	105176	-0-	-0-	-0-		663	1	91725	3	Y	11625	11625	0			-0-
								12788	9									
07	113662	X	113662	-0-	-0-	-0-		415	1	102115	3	Y	10120	10120	0			-0-
								11132	9									
08	97077	X	97077	-0-	-0-	-0-		1238	1	85008	3	Y	9846	9846	0			-0-
								10831	9									
09	90261	X	90261	-0-	-0-	-0-		811	1	79350	3	Y	9182	9182	0			-0-
								10100	9									
10	95641	X	95641	-0-	-0-	-0-		795	1	84560	3	Y	9351	9351	0			-0-
								10286	9									
*11	87301	X	87301	-0-	-0-	-0-		781	1	77486	3	Y	8213	8213	0			-0-
								9034	9									
12	80113	X	80113	-0-	-0-	-0-		738	1	70887	3	Y	7716	7716	0			-0-
								8488	9									

TOTAL GAS PROD: 983,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,591

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	665	-0-	-2001	-0-		7	1	274	3	Y	349	349	0			-0-
								384	9									
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-						Y	335	335	0			-0-
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-		95	1	2925	3	Y	481	481	0			-0-
								529	9									
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-		117	1	3811	3	Y	355	355	0			-0-
								391	9									
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-		117	1	3436	3	Y	554	554	0			-0-
								609	9									
06	2580	X	2022	-0-	-558	-0-		40	1	1161	3	Y	746	746	0			-0-
								821	9									
07	2666	X	2267	-0-	-399	-0-		26	1	771	3	Y	1336	1336	0			-0-
								1470	9									
08	2666	X	2022	-0-	-644	-0-		20	1	557	3	Y	1314	1314	0			-0-
								1445	9									
09	2580	X	730	-0-	-1850	-0-		8	1	161	3	Y	510	510	0			-0-
								561	9									
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-						Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-						Y	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,980

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	360	1	2385	3	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	355	1	2641	3	Y	578	578	0			-0-
							636	9									
03	3627	X	730	-0-	-2897	-0-	70	1	510	3	Y	136	136	0			-0-
							150	9									
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1464	-0-	-1946	-0-	459	1	455	3	Y	465	475	0			8
							38	4	512	9							
02	3393	X	921	-0-	-2472	-0-	413	1	145	3	Y	317	321	0			4
							14	4	349	9							
03	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	255	1	1845	3	Y	681	679	0			6
							12	4	749	9							
04	4080	X	793	-0-	-3287	-0-	54	1	406	3	Y	298	300	0			4
							5	4	328	9							
05	4216	X	2541	-0-	-1675	-0-	212	1	1578	3	Y	678	674	0			8
							5	4	746	9							
06	2760	X	1691	-0-	-1069	-0-	95	1	650	3	Y	859	857	0			10
							1	4	945	9							
07	2852	X	1589	-0-	-1263	-0-	92	1	595	3	Y	818	815	0			13
							2	4	900	9							
08	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	175	1	1081	3	Y	1061	1057	0			17
							3	4	1167	9							
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	228	1	1465	3	Y	1201	1199	0			19
							4	4	1321	9							
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	572	1	3422	3	Y	1618	1610	0			27
							10	4	1780	9							
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	771	1	4320	3	Y	1373	1375	0			25
							9	4	1510	9							
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	361	1	2084	3	Y	901	909	0			17
							4	4	991	9							

TOTAL GAS PROD: 33,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	457	1	3290	3	Y	606	606	0			-0-
							667	9									
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	237	1	2013	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
03	3255	X	360	-0-	-2895	-0-	27	1	178	3	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
05	43477	X	43477	-0-	-0-	-0-	2394	1	30317	3	Y	9787	9787	0			-0-
							10766	9									
06	114541	X	114541	-0-	-0-	-0-	3560	1	87074	3	Y	21734	21734	0			-0-
							23907	9									
07	104940	X	104940	-0-	-0-	-0-	3514	1	81559	3	Y	18061	18061	0			-0-
							19867	9									
08	91731	X	91731	-0-	-0-	-0-	3282	1	73323	3	Y	13751	13751	0			-0-
							15126	9									
09	89850	X	75120	-0-	-14730	-0-	3313	1	60355	3	Y	10411	10411	0			-0-
							11452	9									
10	92845	X	65186	-0-	-27659	-0-	3043	1	53416	3	Y	7934	7934	0			-0-
							8727	9									
*11	89850	X	47879	-0-	-41971	-0-	2883	1	41536	3	Y	3145	3145	0			-0-
							3460	9									
12	92845	X	43441	-0-	-49404	-0-	2759	1	35708	3	Y	4522	4522	0			-0-
							4974	9									

TOTAL GAS PROD: 593,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,685

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	115	1	1488	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
02	2001	X	531	-0-	-1470	-0-	105	1	313	3	Y	103	103	0			-0-
							113	9									
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	121	1	1926	3	Y	362	362	0			-0-
							398	9									
04	2070	X	1836	-0-	-234	-0-	71	1	1337	3	Y	389	389	0			-0-
							428	9									
05	2108	X	1624	-0-	-484	-0-	82	1	1131	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	976	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	112	1	1449	3	Y	206	206	0			-0-
							227	9									
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	100	1	1220	3	Y	282	282	0			-0-
							310	9									
10	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	97	1	1324	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
*11	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	59	1	817	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
12	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	84	1	1073	3	Y	332	332	0			-0-
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 18,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,618

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5743	-0-	-1914	-0-	610	1	4187	3	Y	814	818	0			14
							51	4	895	9							
02	7163	X	5684	-0-	-1479	-0-	665	1	4166	3	Y	754	758	0			10
							24	4	829	9							
03	7657	X	6454	-0-	-1203	-0-	669	1	4831	3	Y	838	841	0			7
							32	4	922	9							
04	6570	X	581	-0-	-5989	-0-	43	1	322	3	Y	193	198	0			2
							4	4	212	9							
05	6789	X	828	-0-	-5961	-0-	77	1	574	3	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
06	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	1089	1	7462	3	Y	1315	1301	0			16
							11	4	1447	9							
07	6448	X	6189	-0-	-259	-0-	693	1	4470	3	Y	917	919	0			14
							17	4	1009	9							
08	6448	X	4477	-0-	-1971	-0-	464	1	2859	3	Y	1043	1040	0			17
							7	4	1147	9							
09	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	1131	1	7283	3	Y	3242	3206	0			53
							17	4	3566	9							
10	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	1404	1	8400	3	Y	2922	2927	0			48
							26	4	3214	9							
11	10020	X	9836	-0-	-184	-0-	1225	1	6861	3	Y	1578	1597	0			29
							14	4	1736	9							
12	12400	X	6001	-0-	-6399	-0-	704	1	4068	3	Y	1110	1118	0			21
							8	4	1221	9							

TOTAL GAS PROD: 80,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,885

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	1912	-0-	-4412	-0-	41	1	1642	3	Y	208	208	0			-0-
							229	9									
02	5916	X	940	-0-	-4976	-0-	15	1	604	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
03	6324	X	1018	-0-	-5306	-0-	18	1	662	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
04	3390	X	810	-0-	-2580	-0-	18	1	580	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
05	1829	X	900	-0-	-929	-0-	18	1	516	3	Y	333	333	0			-0-
							366	9									
06	1770	X	766	-0-	-1004	-0-	14	1	405	3	Y	315	315	0			-0-
							347	9									
07	992	X	731	-0-	-261	-0-	17	1	481	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
08	1023	X	597	-0-	-426	-0-	11	1	309	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
09	870	X	709	-0-	-161	-0-	18	1	379	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
10	899	X	839	-0-	-60	-0-	33	1	519	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	Y	242	242	0			-0-
							266	9									
12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	31	1	592	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 10,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,080

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2434	-0-	-325	-0-	2178	3	256	9	Y	233	233	0	-0-
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4290	3	298	9	Y	271	271	0	-0-
03	2790	X	2542	-0-	-248	-0-	2335	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2539	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
05	4619	X	2528	-0-	-2091	-0-	2338	3	190	9	Y	173	173	0	-0-
06	4470	X	2620	-0-	-1850	-0-	2383	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
07	4619	X	1543	-0-	-3076	-0-	1409	3	134	9	Y	122	122	0	-0-
08	2852	X	1844	-0-	-1008	-0-	1722	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3264	3	230	9	Y	209	209	0	-0-
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2606	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
11	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	2242	3	172	9	Y	156	156	0	-0-
12	3596	X	1735	-0-	-1861	-0-	1734	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2378	-0-	-288	-0-	1575	3	803	9	Y	730	730	0	-0-
02	2494	X	2058	-0-	-436	-0-	1284	3	774	9	Y	704	704	0	-0-
03	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	1460	3	851	9	Y	774	774	0	-0-
04	2580	X	2274	-0-	-306	-0-	291	1	1266	3	Y	652	652	0	-0-
							717	9							
05	2387	X	2346	-0-	-41	-0-	338	1	1258	3	Y	682	682	0	-0-
							750	9							
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	369	1	991	3	Y	491	491	0	-0-
							540	9							
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0	-0-
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	Y	152	152	0	-0-
							167	9							
*11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	736	1	2871	3	Y	1276	1276	0	-0-
							1404	9							
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	615	1	2116	3	Y	933	933	0	-0-
							1026	9							

TOTAL GAS PROD: 22,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,403

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	602	-0-	-948	-0-	3	1	188	3	Y	374	374	0	-0-
							411	9							
02	1711	N	1299	-0-	-412	-0-	79	1	849	3	Y	337	337	0	-0-
							371	9							
03	3100	N	3966	-0-	866	866	316	1	3346	3	Y	276	276	0	-0-
							304	9							
04	3000	N	2143	-0-	-857	9	100	1	1721	3	Y	293	293	0	-0-
							322	9							
05	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	64	1	1085	3	Y	338	338	0	-0-
							372	9							
06	1980	X	1500	-0-	-480	-0-	73	1	1124	3	Y	275	275	0	-0-
							303	9							
07	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	80	1	1183	3	Y	288	288	0	-0-
							317	9							
08	2046	X	1566	-0-	-480	-0-	83	1	1155	3	Y	298	298	0	-0-
							328	9							
09	1980	X	1403	-0-	-577	-0-	74	1	1046	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
10	1581	X	414	-0-	-1167	-0-	16	1	226	3	Y	156	156	0	-0-
							172	9							
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
12	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	166	1	2225	3	Y	622	622	0	-0-
							684	9							

TOTAL GAS PROD: 19,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,514

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
02	29	X	12	-0-	-17	-0-	4	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	30	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
04	30	X	21	-0-	-9	-0-	1	1	7	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
06	90	X	32	-0-	-58	-0-	1	1	8	3	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
07	93	X	77	-0-	-16	-0-	6	1	28	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	10	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	9	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1657	-0-	-947	-0-	156	1	1153	3	Y	316	316	0			-0-
							348	9									
02	2436	X	1926	-0-	-510	-0-	158	1	1318	3	Y	409	409	0			-0-
							450	9									
03	2604	X	1640	-0-	-964	-0-	160	1	1151	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	3	Y	336	336	0			-0-
							370	9									
05	2046	N	1951	-0-	-95	-0-	107	1	1435	3	Y	372	372	0			-0-
							409	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1343	3	Y	469	469	0			-0-
							516	9									
07	1891	N	1694	-0-	-197	-0-	50	1	1196	3	Y	407	407	0			-0-
							448	9									
08	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	58	1	1309	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
09	1950	N	1626	-0-	-324	-0-	63	1	1156	3	Y	370	370	0			-0-
							407	9									
10	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	62	1	1087	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
*11	1890	N	1435	-0-	-455	-0-	71	1	1020	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
12	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	84	1	1099	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 20,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,439

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	274	1	2428	3	Y	369	369	0			-0-
							406	9									
02	3364	X	2986	-0-	-378	-0-	435	1	2132	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
03	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	467	1	2198	3	Y	576	576	0			-0-
							634	9									
04	3480	X	2549	-0-	-931	-0-	337	1	1620	3	Y	538	538	0			-0-
							592	9									
05	3596	X	2064	-0-	-1532	-0-	319	1	1441	3	Y	276	276	0			-0-
							304	9									
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	404	1	2379	3	Y	753	753	0			-0-
							828	9									
07	3255	X	1492	-0-	-1763	-0-	235	1	1106	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
08	3255	X	86	-0-	-3169	-0-	4	1	23	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	148	1	8017	3	Y	445	445	0			-0-
							490	9									
10	3596	X	1777	-0-	-1819	-0-	19	1	1359	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
*11	3480	X	2802	-0-	-678	-0-	48	1	2368	3	Y	351	351	0			-0-
							386	9									
12	3596	X	1926	-0-	-1670	-0-	40	1	1592	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 34,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,510

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	13	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	87	N	41	-0-	-46	-0-	1	1	26	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	77	3	Y	187	187	0	-0-
							206	9							
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	117	117	0	-0-
							129	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	186	N	66	-0-	-120	-0-	13	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	409	409	0	-0-
02	2465	X	358	-0-	-2107	-0-	72	3	286	9	Y	260	260	0	-0-
03	2635	X	183	-0-	-2452	-0-	40	3	143	9	Y	130	130	0	-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	112	112	0	-0-
							123	9							
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	364	364	0	-0-
							400	9							
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	442	442	0	-0-
							486	9							
07	155	N	46	-0-	-109	-0-	6	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	35	1	795	3	Y	209	209	0	-0-
							230	9							
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	3	Y	171	171	0	-0-
							188	9							
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	93	93	0	-0-
							102	9							
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	Y	139	139	0	-0-
							153	9							
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	3	Y	155	155	0	-0-
							171	9							

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3130	-0-	-1954	-0-		322	1	2273	3	Y	486	486	0			-0-
								535	9									
02	4901	X	2864	-0-	-2037	-0-		284	1	2110	3	Y	427	427	0			-0-
								470	9									
03	5084	X	2660	-0-	-2424	-0-		295	1	1911	3	Y	413	413	0			-0-
								454	9									
04	3330	X	2854	-0-	-476	-0-		317	1	2145	3	Y	356	356	0			-0-
								392	9									
05	3441	X	2554	-0-	-887	-0-		150	1	2011	3	Y	357	357	0			-0-
								393	9									
06	3090	X	2597	-0-	-493	-0-		86	1	2144	3	Y	334	334	0			-0-
								367	9									
07	3193	X	2683	-0-	-510	-0-		97	1	2323	3	Y	239	239	0			-0-
								263	9									
08	2945	X	2669	-0-	-276	-0-		103	1	2306	3	Y	236	236	0			-0-
								260	9									
09	2850	X	2451	-0-	-399	-0-		116	1	2102	3	Y	212	212	0			-0-
								233	9									
10	2728	X	2484	-0-	-244	-0-		121	1	2118	3	Y	223	223	0			-0-
								245	9									
11	2640	X	2484	-0-	-156	-0-		145	1	2095	3	Y	222	222	0			-0-
								244	9									
12	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-		172	1	2231	3	Y	274	274	0			-0-
								301	9									

TOTAL GAS PROD: 32,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,779

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	940	-0-	-827	-0-		31	1	505	3	Y	367	367	0			-0-
								404	9									
02	1624	N	412	-0-	-1212	-0-		4	1	47	3	Y	328	328	0			-0-
								361	9									
03	1674	N	1175	-0-	-499	-0-		61	1	644	3	Y	427	427	0			-0-
								470	9									
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		40	1	686	3	Y	388	388	0			-0-
								427	9									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-		68	1	1155	3	Y	328	328	0			-0-
								361	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		61	1	936	3	Y	219	219	0			-0-
								241	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		72	1	1063	3	Y	239	239	0			-0-
								263	9									
08	1612	N	1554	-0-	-58	-0-		85	1	1169	3	Y	273	273	0			-0-
								300	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		78	1	1113	3	Y	276	276	0			-0-
								304	9									
10	1395	N	671	-0-	-724	-0-		36	1	485	3	Y	136	136	0			-0-
								150	9									
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-						Y	-0-					-0-
12	1550	N	62	-0-	-1488	-0-		1	1	8	3	Y	48	48	0			-0-
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,029

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2436	3	385	9	Y	350	350	0	-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1865	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
03	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1628	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
04	2730	X	1886	-0-	-844	-0-	1682	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
05	2821	X	1910	-0-	-911	-0-	1682	3	228	9	Y	207	207	0	-0-
06	2730	X	1787	-0-	-943	-0-	1590	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
07	2170	X	1784	-0-	-386	-0-	1579	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
08	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1529	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
09	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	1508	3	189	9	Y	172	172	0	-0-
10	1798	N	1312	-0-	-486	-0-	1123	3	189	9	Y	172	172	0	-0-
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1664	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1543	3	196	9	Y	178	178	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	353	-0-	-701	-0-	57	3	296	9	Y	269	269	0	-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	22	1	787	3	Y	312	312	0	-0-
							343	9							
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	23	1	769	3	Y	231	231	0	-0-
							254	9							
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	27	1	886	3	Y	192	192	0	-0-
							211	9							
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	416	416	0	-0-
							458	9							
06	990	N	158	-0-	-832	-0-	1	1	34	3	Y	112	112	0	-0-
							123	9							
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	68	1	1984	3	Y	669	669	0	-0-
							736	9							
08	1581	N	173	-0-	-1408	-0-	1	1	17	3	Y	141	141	0	-0-
							155	9							
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	9	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
10	1674	N	144	-0-	-1530	-0-	1	1	25	3	Y	107	107	0	-0-
							118	9							
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	146	146	0	-0-
							161	9							
12	3100	N	4531	-0-	1431	1431	192	1	3607	3	Y	665	665	0	-0-
							732	9							

TOTAL GAS PROD: 13,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,305

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	25	1	1130	3	Y	593	593	0			-0-
							652	9									
02	812	N	333	-0-	-479	-0-	59	3	274	9	Y	249	249	0			-0-
03	868	N	302	-0-	-566	-0-	58	3	244	9	Y	222	222	0			-0-
04	840	N	542	-0-	-298	-0-	3	1	102	3	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	158	3	Y	612	612	0			-0-
							673	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
07	3100	N	4327	-0-	1227	1227	110	1	3181	3	Y	942	942	0			-0-
							1036	9									
08	3100	N	2927	-0-	-173	1054	78	1	2131	3	Y	653	653	0			-0-
							718	9									
09	3000	N	2622	-0-	-378	676	94	1	1933	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
10	4215	X	3539	-0-	-676	-0-	171	1	2701	3	Y	606	606	0			-0-
							667	9									
*11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	103	1	1941	3	Y	390	390	0			-0-
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 22,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,749

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
02	3480	X	2640	-0-	-840	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4462	3	215	9	Y	195	195	0			-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4152	3	199	9	Y	181	181	0			-0-
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4790	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
09	4500	X	4057	-0-	-443	-0-	3800	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
10	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4190	3	279	9	Y	254	254	0			-0-
11	4500	X	3320	-0-	-1180	-0-	3093	3	227	9	Y	206	206	0			-0-
12	4650	X	2665	-0-	-1985	-0-	2438	3	227	9	Y	206	206	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4111	-0-	-2275	-0-	88	1	3395	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									
02	4959	X	3459	-0-	-1500	-0-	84	1	2769	3	Y	551	551	0			-0-
							606	9									
03	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	91	1	2786	3	Y	562	562	0			-0-
							618	9									
04	3990	X	2245	-0-	-1745	-0-	55	1	1808	3	Y	347	347	0			-0-
							382	9									
05	4123	X	3280	-0-	-843	-0-	107	1	3119	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
06	3990	X	2127	-0-	-1863	-0-	71	1	2056	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3535	-0-	-154	-0-	98	1	2844	3	Y	539	539	0			-0-
							593	9									
08	3441	X	2919	-0-	-522	-0-	89	1	2425	3	Y	368	368	0			-0-
							405	9									
09	3240	X	1798	-0-	-1442	-0-	72	1	1471	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
10	3534	X	1967	-0-	-1567	-0-	105	1	1667	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
*11	3420	X	3185	-0-	-235	-0-	137	1	2703	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
12	3534	X	3063	-0-	-471	-0-	129	1	2425	3	Y	463	463	0			-0-
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 35,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,173

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	1849	3	927	9	Y	843	843	0			-0-
02	1798	X	216	-0-	-1582	-0-	160	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1609	3	471	9	Y	428	428	0			-0-
04	2700	X	2116	-0-	-584	-0-	1432	3	684	9	Y	622	622	0			-0-
05	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2275	3	475	9	Y	432	432	0			-0-
06	2700	X	2540	-0-	-160	-0-	2033	3	507	9	Y	461	461	0			-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1966	3	740	9	Y	673	673	0			-0-
08	2790	X	1944	-0-	-846	-0-	1643	3	301	9	Y	274	274	0			-0-
09	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	1971	3	617	9	Y	561	561	0			-0-
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	1982	3	844	9	Y	767	767	0			-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	1931	3	727	9	Y	661	661	0			-0-
12	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	1959	3	615	9	Y	559	559	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,332

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	9576	3	928	9	Y	844	844	0	-0-
02	6090	X	1047	-0-	-5043	-0-	1001	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
03	6510	X	1497	-0-	-5013	-0-	1048	3	449	9	Y	408	408	0	-0-
04	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	13166	3	2173	9	Y	1975	1975	0	-0-
05	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	9606	3	1348	9	Y	1225	1225	0	-0-
06	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	10507	3	892	9	Y	811	811	0	-0-
07	6510	X	5602	-0-	-908	-0-	4852	3	750	9	Y	682	682	0	-0-
08	6510	X	3587	-0-	-2923	-0-	3036	3	551	9	Y	501	501	0	-0-
09	6300	X	5207	-0-	-1093	-0-	4468	3	739	9	Y	672	672	0	-0-
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8380	3	648	9	Y	589	589	0	-0-
11	6300	X	4522	-0-	-1778	-0-	4015	3	507	9	Y	461	461	0	-0-
12	5611	X	4770	-0-	-841	-0-	4308	3	462	9	Y	420	420	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 83,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,630

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	61	3	376	9	Y	342	342	0	-0-
02	116	N	82	-0-	-34	-0-	7	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	61	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
04	420	N	24	-0-	-396	-0-	15	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	238	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	391	3	165	9	Y	150	150	0	-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	196	3	88	9	Y	80	80	0	-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	369	3	66	9	Y	60	60	0	-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	329	3	130	9	Y	118	118	0	-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	558	3	249	9	Y	226	226	0	-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	471	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	243	3	136	9	Y	124	124	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1463	-0-	-366	-0-	296	1	1026	3	Y	119	119	0	2
							10	4	131	9					
02	1682	X	1545	-0-	-137	-0-	294	1	1116	3	Y	115	114	0	3
							8	4	127	9					
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	195	1	1229	3	Y	151	151	0	3
							7	4	166	9					
04	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	136	1	876	3	Y	96	98	0	1
							13	4	106	9					
05	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	130	1	853	3	Y	102	102	0	1
							2	4	112	9					
06	1560	N	1057	-0-	-503	-0-	149	1	806	3	Y	91	91	0	1
							2	4	100	9					
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	168	1	997	3	Y	109	109	0	1
							2	4	120	9					
08	1612	X	1109	-0-	-503	-0-	131	1	869	3	Y	98	98	0	1
							1	4	108	9					
09	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	171	1	1066	3	Y	115	115	0	1
							4	4	127	9					
10	1302	X	1191	-0-	-111	-0-	164	1	912	3	Y	103	103	0	1
							2	4	113	9					
11	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	233	1	1369	3	Y	160	159	0	2
							5	4	176	9					
12	1426	X	1403	-0-	-23	-0-	174	1	1077	3	Y	136	136	0	2
							2	4	150	9					

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	4806	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
03	3968	X	1803	-0-	-2165	-0-	1628	3	175	9	Y	159	159	0			-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2414	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
05	5146	X	2057	-0-	-3089	-0-	1982	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
06	4980	X	1532	-0-	-3448	-0-	1449	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
07	5146	X	1052	-0-	-4094	-0-	988	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
08	2697	X	1574	-0-	-1123	-0-	1534	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
09	2610	X	878	-0-	-1732	-0-	817	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
10	2046	X	1534	-0-	-512	-0-	1477	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
11	1530	X	1509	-0-	-21	-0-	1479	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
12	1581	X	1418	-0-	-163	-0-	1406	3	12	9	Y	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	751	1	6206	3	Y	637	638	0			7
							58	4	701	9							
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	7595	X	6544	-0-	-1051	-0-	646	1	5192	3	Y	633	626	0			7
							10	4	696	9							
04	7470	X	5246	-0-	-2224	-0-	472	1	4655	3	Y	66	72	0			1
							46	4	73	9							
05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	624	1	6923	3	Y	463	459	0			5
							14	4	509	9							
06	7470	X	5743	-0-	-1727	-0-	464	1	5167	3	Y	93	43	0	54	1	1
							10	4	102	9							
07	6541	X	5963	-0-	-578	-0-	434	1	4673	3	Y	772	766	0			7
							7	4	849	9							
08	8060	X	3134	-0-	-4926	-0-	195	1	2012	3	Y	837	833	0			11
							6	4	921	9							
09	7800	X	2777	-0-	-5023	-0-	173	1	1861	3	Y	673	675	0			9
							3	4	740	9							
10	8060	X	1999	-0-	-6061	-0-	161	1	1585	3	Y	227	233	0			3
							3	4	250	9							
11	5760	X	3187	-0-	-2573	-0-	223	1	2159	3	Y	726	719	0			10
							6	4	799	9							
12	5952	X	3194	-0-	-2758	-0-	192	1	1988	3	Y	919	915	0			14
							3	4	1011	9							

TOTAL GAS PROD: 53,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,046

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2461	-0-	-2592	-0-	319	1	1736	3	Y	358	359	0			7
							12	4	394	9							
02	4727	X	1588	-0-	-3139	-0-	368	1	825	3	Y	350	347	0			10
							10	4	385	9							
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	581	1	3664	3	Y	581	578	0			13
							21	4	639	9							
04	3600	X	188	-0-	-3412	-0-	4	1	23	3	Y	146	158	0			1
							161	9									
05	3565	X	3510	-0-	-55	-0-	447	1	2923	3	Y	120	120	0			1
							8	4	132	9							
06	4740	X	2402	-0-	-2338	-0-	371	1	2001	3	Y	23	24	0			-0-
							5	4	25	9							
07	4898	X	66	-0-	-4832	-0-	2	1	9	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
08	4898	X	78	-0-	-4820	-0-	2	1	11	3	Y	59	58	0			1
							65	9									
09	3390	X	672	-0-	-2718	-0-	85	1	532	3	Y	48	48	0			1
							2	4	53	9							
10	3503	X	1129	-0-	-2374	-0-	160	1	890	3	Y	70	70	0			1
							2	4	77	9							
11	2400	X	856	-0-	-1544	-0-	112	1	659	3	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	102	1	634	3	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 18,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	899	X	90	-0-	-809	-0-	41	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
02	3074	X	2853	-0-	-221	-0-	2621	3	232	9	Y	211	211	0			-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3768	3	312	9	Y	284	284	0			-0-
04	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	2351	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2811	3	278	9	Y	253	253	0			-0-
06	3570	X	2267	-0-	-1303	-0-	2071	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
07	3689	X	2120	-0-	-1569	-0-	1951	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
08	3689	X	2200	-0-	-1489	-0-	1980	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
09	2880	X	2293	-0-	-587	-0-	2051	3	242	9	Y	220	220	0			-0-
10	3100	X	2217	-0-	-883	-0-	1984	3	233	9	Y	212	212	0			-0-
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2138	3	204	9	Y	185	185	0			-0-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2512	3	208	9	Y	189	189	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,271

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1401	-0-	-149	-0-	527	1	722	3	Y	113	122	0			6
							28	4	124	9							
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	531	1	670	3	Y	299	290	0			15
							12	4	329	9							
03	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	192	1	1045	3	Y	209	215	0			9
							5	4	230	9							
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	161	1	1321	3	Y	192	194	0			7
							11	4	211	9							
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	203	1	1120	3	Y	232	231	0			8
							7	4	255	9							
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	192	1	1112	3	Y	230	228	0			10
							6	4	253	9							
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	198	1	1096	3	Y	453	448	0			15
							5	4	498	9							
08	1767	X	1699	-0-	-68	-0-	197	1	1052	3	Y	404	406	0			13
							6	4	444	9							
09	1710	X	1628	-0-	-82	-0-	186	1	932	3	Y	458	458	0			13
							6	4	504	9							
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	215	1	1121	3	Y	667	662	0			18
							7	4	734	9							
11	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	202	1	1041	3	Y	662	656	0			24
							8	4	728	9							
12	1798	X	1286	-0-	-512	-0-	112	1	536	3	Y	577	583	0			18
							3	4	635	9							

TOTAL GAS PROD: 19,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3695	-0-		-25	-0-	393	1	3021	3	Y	235	230	0	12
								22	4	259	9					
02	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-	522	1	2820	3	Y	141	146	0	7
								12	4	155	9					
03	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	598	1	3251	3	Y	310	303	0	14
								15	4	341	9					
04	6209	X	6209	-0-		-0-	-0-	583	1	4787	3	Y	728	714	0	28
								38	4	801	9					
05	4830	X	4830	-0-		-0-	-0-	647	1	3566	3	Y	541	551	0	18
								22	4	595	9					
06	4350	X	4350	-0-		-0-	-0-	562	1	3266	3	Y	458	456	0	20
								18	4	504	9					
07	5115	X	4799	-0-		-316	-0-	695	1	3838	3	Y	225	238	0	7
								18	4	248	9					
08	6386	X	4881	-0-		-1505	-0-	725	1	3862	3	Y	247	246	0	8
								22	4	272	9					
09	6180	X	4460	-0-		-1720	-0-	691	1	3463	3	Y	259	260	0	7
								21	4	285	9					
10	4836	X	4603	-0-		-233	-0-	686	1	3576	3	Y	290	289	0	8
								22	4	319	9					
11	4710	X	3902	-0-		-808	-0-	572	1	2948	3	Y	327	323	0	12
								22	4	360	9					
12	4867	X	4274	-0-		-593	-0-	660	1	3159	3	Y	398	398	0	12
								17	4	438	9					

TOTAL GAS PROD: 53,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,159

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2931	-0-		-293	-0-	872	1	1735	3	Y	252	249	0	13
								47	4	277	9					
02	3016	X	2811	-0-		-205	-0-	715	1	1841	3	Y	217	219	0	11
								16	4	239	9					
03	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	468	1	2546	3	Y	261	260	0	12
								12	4	287	9					
04	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-	335	1	2747	3	Y	227	230	0	9
								22	4	250	9					
05	3007	X	2154	-0-		-853	-0-	322	1	1777	3	Y	40	48	0	1
								11	4	44	9					
06	3210	X	1534	-0-		-1676	-0-	221	1	1281	3	Y	23	23	0	1
								7	4	25	9					
07	3441	X	-0-	-0-		-3441	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
08	3441	X	-0-	-0-		-3441	-0-					Y	-0-			-0-
09	3330	X	-0-	-0-		-3330	-0-					Y	-0-			-0-
10	2139	X	-0-	-0-		-2139	-0-					Y	-0-			-0-
11	1530	X	-0-	-0-		-1530	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	137	-0-	-2312	-0-	90	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
02	2291	X	29	-0-	-2262	-0-	5	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
03	2449	X	424	-0-	-2025	-0-	234	3	190	9	Y	173	173	0	-0-
04	1710	N	36	-0-	-1674	-0-	4	1	18	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
05	1395	N	447	-0-	-948	-0-	51	1	192	3	Y	185	185	0	-0-
							204	9							
06	1620	N	85	-0-	-1535	-0-	23	1	60	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
07	1798	N	780	-0-	-1018	-0-	172	1	474	3	Y	122	122	0	-0-
							134	9							
08	2108	N	718	-0-	-1390	-0-	134	1	507	3	Y	70	70	0	-0-
							77	9							
09	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
10	1860	N	280	-0-	-1580	-0-	55	1	202	3	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
11	1980	N	226	-0-	-1754	-0-	39	1	150	3	Y	34	34	0	-0-
							37	9							
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	69	1	235	3	Y	35	35	0	-0-
							39	9							

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-			-0-
02	3277	X	1405	-0-	-1872	-0-	1226	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
03	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	2747	3	265	9	Y	241	241	0	-0-
04	2640	X	2425	-0-	-215	-0-	2230	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2069	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
06	2640	X	1973	-0-	-667	-0-	1796	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
07	2728	X	1724	-0-	-1004	-0-	1588	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
08	3007	X	1855	-0-	-1152	-0-	1666	3	189	9	Y	172	172	0	-0-
09	2430	X	1809	-0-	-621	-0-	1629	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
10	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1736	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	1838	3	162	9	Y	147	147	0	-0-
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	1890	3	172	9	Y	156	156	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,907

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	6088	-0-	-13752	-0-	590	1	4593	3	Y	782	779	0			9
							45	4	860	9							
02	8120	X	4923	-0-	-3197	-0-	507	1	3209	3	Y	1087	1083	0			13
							11	4	1196	9							
03	8680	X	4710	-0-	-3970	-0-	382	1	3071	3	Y	1137	1138	0			12
							6	4	1251	9							
04	8400	X	1462	-0-	-6938	-0-	67	1	656	3	Y	666	667	0			11
							6	4	733	9							
05	6727	X	2424	-0-	-4303	-0-	162	1	1794	3	Y	422	429	0			4
							4	4	464	9							
06	5880	X	4093	-0-	-1787	-0-	258	1	2871	3	Y	871	382	0	484	1	9
							6	4	958	9							
07	5270	X	1241	-0-	-4029	-0-	84	1	905	3	Y	228	235	0			2
							1	4	251	9							
08	4712	X	4130	-0-	-582	-0-	264	1	2724	3	Y	1031	1019	0			14
							8	4	1134	9							
09	4080	X	3087	-0-	-993	-0-	205	1	2202	3	Y	615	620	0			9
							3	4	677	9							
10	4216	X	2755	-0-	-1461	-0-	194	1	1910	3	Y	588	589	0			8
							4	4	647	9							
11	4080	X	2422	-0-	-1658	-0-	168	1	1625	3	Y	567	567	0			8
							5	4	624	9							
12	4123	X	2343	-0-	-1780	-0-	137	1	1413	3	Y	719	716	0			11
							2	4	791	9							

TOTAL GAS PROD: 39,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,713

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	19	1	237	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
03	496	N	273	-0-	-223	-0-	16	1	206	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	578	3	Y	154	154	0			-0-
							169	9									
05	372	N	81	-0-	-291	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
07	806	N	571	-0-	-235	-0-	25	1	362	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	535	3	Y	110	110	0			-0-
							121	9									
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	30	1	410	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	96	96	0			-0-
							106	9									
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	121	121	0			-0-
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	2527	-0-	-3270	-0-	483	1	1593	3	Y	377	376	0			4
							36	4	415	9							
02	4988	X	2522	-0-	-2466	-0-	471	1	1669	3	Y	339	339	0			4
							9	4	373	9							
03	4185	X	2767	-0-	-1418	-0-	266	1	2141	3	Y	324	325	0			3
							4	4	356	9							
04	3150	X	2014	-0-	-1136	-0-	157	1	1546	3	Y	269	267	0			5
							15	4	296	9							
05	3255	X	2216	-0-	-1039	-0-	157	1	1737	3	Y	289	291	0			3
							4	4	318	9							
06	2670	X	293	-0-	-2377	-0-	23	1	257	3	Y	11	6	0	8	1	-0-
							1	4	12	9							
07	2759	X	254	-0-	-2505	-0-	21	1	226	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2759	X	256	-0-	-2503	-0-	22	1	231	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
09	2130	X	516	-0-	-1614	-0-	42	1	454	3	Y	17	17	0			-0-
							1	4	19	9							
10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	341	1	3354	3	Y	574	566	0			8
							7	4	631	9							
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	413	1	3996	3	Y	576	576	0			8
							11	4	634	9							
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	3	Y	591	590	0			9
							4	4	650	9							

TOTAL GAS PROD: 25,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,375

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	4897	-0-	-9363	-0-	413	1	3819	3	Y	590	589	0	11
							16	4	649	9					
02	12151	X	773	-0-	-11378	-0-	112	1	3	4	Y	598	592	0	17
							658	9							
03	12369	X	1110	-0-	-11259	-0-	24	1	152	3	Y	848	847	0	18
							1	4	933	9					
04	9450	X	674	-0-	-8776	-0-	29	1	189	3	Y	412	427	0	3
							3	4	453	9					
05	8215	X	983	-0-	-7232	-0-	34	1	222	3	Y	660	658	0	5
							1	4	726	9					
06	4740	X	2071	-0-	-2669	-0-	249	1	1342	3	Y	433	432	0	6
							4	4	476	9					
07	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	366	3	Y	1139	1137	0	8
							1	4	1253	9					
08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	369	1	2456	3	Y	1179	1177	0	10
							4	4	1297	9					
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	280	1	1748	3	Y	1087	1086	0	11
							6	4	1196	9					
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	191	1	1059	3	Y	1026	1023	0	14
							3	4	1129	9					
11	3990	X	1439	-0-	-2551	-0-	14	1	80	3	Y	1223	1225	0	12
							1345	9							
12	4123	X	2186	-0-	-1937	-0-	74	1	461	3	Y	1500	1495	0	17
							1	4	1650	9					

TOTAL GAS PROD: 25,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,695

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	Y	228	228	0	-0-
							251	9							
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	6	1	997	3	Y	138	138	0	-0-
							152	9							
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	228	228	0	-0-
							251	9							
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	208	208	0	-0-
							229	9							
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	218	218	0	-0-
							240	9							
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	Y	183	183	0	-0-
							201	9							
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	25	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	73	73	0	-0-
							80	9							
09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	63	63	0	-0-
							69	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,369

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	9	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	17	3	62	9	Y	56	56	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1357	-0-	-1650	-0-	1203	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
02	2813	X	2768	-0-	-45	-0-	2548	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
03	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	2111	3	191	9	Y	174	174	0			-0-
04	2460	X	180	-0-	-2280	-0-	167	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	2914	X	2460	-0-	-454	-0-	2297	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
06	2820	X	2188	-0-	-632	-0-	2034	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
07	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	1921	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
08	2480	N	2014	-0-	-466	-0-	1813	3	201	9	Y	183	183	0			-0-
09	2220	N	1922	-0-	-298	-0-	1729	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
10	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1805	3	150	9	Y	136	136	0			-0-
11	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	1727	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
12	1984	N	1573	-0-	-411	-0-	1404	3	169	9	Y	154	154	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	X	148	-0-	-0-	-0-	42	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	14	3	83	9	Y	75	75	0			-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	38	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	16	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	9	3	136	9	Y	124	124	0			-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	24	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	15	3	283	9	Y	257	257	0			-0-
08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	516	1	1533	3	Y	1602	1535	0			84
							28	4	1762	9							
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	579	1	3075	3	Y	305	374	0			15
							14	4	336	9							
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	636	1	3458	3	Y	1483	1431	0			67
							16	4	1631	9							
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	304	1	2500	3	Y	1032	1059	0			40
							20	4	1135	9							
05	4278	X	3448	-0-	-830	-0-	434	1	2393	3	Y	551	573	0			18
							15	4	606	9							
06	5550	X	2831	-0-	-2719	-0-	364	1	2113	3	Y	311	316	0			13
							12	4	342	9							
07	5735	X	2461	-0-	-3274	-0-	352	1	1945	3	Y	141	149	0			5
							9	4	155	9							
08	5735	X	3466	-0-	-2269	-0-	403	1	2148	3	Y	821	800	0			26
							12	4	903	9							
09	3960	X	2303	-0-	-1657	-0-	371	1	1859	3	Y	56	80	0			2
							11	4	62	9							
10	3441	X	2043	-0-	-1398	-0-	296	1	1542	3	Y	177	174	0			5
							10	4	195	9							
11	3360	X	2462	-0-	-898	-0-	274	1	1411	3	Y	696	676	0			25
							11	4	766	9							
12	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	361	1	1729	3	Y	1224	1211	0			38
							9	4	1346	9							

TOTAL GAS PROD: 40,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,399

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2024 - WELL PLUGGED 01/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1332	-0-	-2760	-0-	756	1	15	3	Y	478	478	0			12
							35	4	526	9							
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	862	1	4339	3	Y	564	564	0			12
							16	4	620	9							
03	4092	X	1737	-0-	-2355	-0-	179	1	1245	3	Y	281	285	0			8
							4	4	309	9							
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	179	1	1024	3	Y	326	326	0			8
							3	4	359	9							
05	6231	X	5012	-0-	-1219	-0-	637	1	3691	3	Y	614	603	0			19
							9	4	675	9							
06	6030	X	3570	-0-	-2460	-0-	455	1	2650	3	Y	416	423	0			12
							7	4	458	9							
07	6231	X	3879	-0-	-2352	-0-	530	1	2784	3	Y	505	493	0			24
							9	4	556	9							
08	5022	X	3626	-0-	-1396	-0-	555	1	2551	3	Y	467	473	0			18
							6	4	514	9							
09	4860	X	2511	-0-	-2349	-0-	367	1	1640	3	Y	450	456	0			12
							9	4	495	9							
10	5022	X	2150	-0-	-2872	-0-	289	1	1406	3	Y	394	392	0			14
							22	4	433	9							
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	1434	1	5316	3	Y	315	315	0			14
							43	4	347	9							
12	3875	X	578	-0-	-3297	-0-	51	1	162	3	Y	331	331	0			14
							1	4	364	9							

TOTAL GAS PROD: 38,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,141

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1378	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
02	2900	N	3850	-0-	950	950	2440	3	1410	9	Y	1282	1282	0			-0-
03	2829	N	1879	-0-	-950	-0-	1668	3	211	9	Y	192	192	0			-0-
04	1410	N	64	-0-	-1346	-0-	35	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
05	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	1719	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	1337	3	1343	9	Y	1221	1221	0			-0-
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	1411	3	779	9	Y	708	708	0			-0-
08	1860	X	1641	-0-	-219	-0-	1290	3	351	9	Y	319	319	0			-0-
09	1800	X	1135	-0-	-665	-0-	1067	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
10	1860	X	1078	-0-	-782	-0-	1032	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
11	1590	N	1124	-0-	-466	-0-	1095	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
12	1178	N	959	-0-	-219	-0-	834	3	125	9	Y	114	114	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,163

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1432	3	178	9	Y	162	162	0	-0-
02	1566	N	1565	-0-	-1	-0-	1378	3	187	9	Y	170	170	0	-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1013	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
04	1560	N	68	-0-	-1492	-0-	64	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	1736	N	1265	-0-	-471	-0-	1173	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
06	1140	N	276	-0-	-864	-0-	133	3	143	9	Y	130	130	0	-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1212	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1236	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1077	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
10	1364	N	794	-0-	-570	-0-	659	3	135	9	Y	123	123	0	-0-
11	1410	N	35	-0-	-1375	-0-	3	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
12	1302	N	916	-0-	-386	-0-	741	3	175	9	Y	159	159	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	113 418	1 9	751	3	Y	380	380	0	-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	163 314	1 9	1351	3	Y	285	285	0	-0-
03	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	223 406	1 9	1640	3	Y	369	369	0	-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	220 383	1 9	1498	3	Y	348	348	0	-0-
05	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	94 301	1 9	1270	3	Y	274	274	0	-0-
06	2370	X	1972	-0-	-398	-0-	63 333	1 9	1576	3	Y	303	303	0	-0-
07	2449	X	1904	-0-	-545	-0-	64 317	1 9	1523	3	Y	288	288	0	-0-
08	2449	X	1891	-0-	-558	-0-	66 331	1 9	1494	3	Y	301	301	0	-0-
09	2010	N	1695	-0-	-315	-0-	71 323	1 9	1301	3	Y	294	294	0	-0-
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	73 299	1 9	1286	3	Y	272	272	0	-0-
11	1830	N	383	-0-	-1447	-0-	6 289	1 9	88	3	Y	263	263	0	-0-
12	1767	N	759	-0-	-1008	-0-	31 312	1 9	416	3	Y	284	284	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,661

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3020	-0-	-80	338	377	1	2503	3	Y	127	127	0			-0-
							140	9									
02	2900	N	3585	-0-	685	1023	359	1	2857	3	Y	335	335	0			-0-
							369	9									
03	3227	X	2204	-0-	-1023	-0-	240	1	1705	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
04	2220	X	1363	-0-	-857	-0-	152	1	1033	3	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
05	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	156	1	2096	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
06	2220	X	2011	-0-	-209	-0-	69	1	1720	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
07	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	78	1	1871	3	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
08	2294	X	1951	-0-	-343	-0-	75	1	1689	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
09	2220	X	1588	-0-	-632	-0-	75	1	1356	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
10	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	91	1	1601	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
11	1890	N	1039	-0-	-851	-0-	61	1	882	3	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
12	1643	N	1133	-0-	-510	-0-	64	1	835	3	Y	213	213	0			-0-
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 24,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,333

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	1320	1	8985	3	Y	539	539	0			-0-
							593	9									
02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	753	1	5599	3	Y	889	889	0			-0-
							978	9									
03	4805	X	3218	-0-	-1587	-0-	343	1	2222	3	Y	594	594	0			-0-
							653	9									
04	4650	X	2684	-0-	-1966	-0-	295	1	2002	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									
05	4805	X	3244	-0-	-1561	-0-	196	1	2628	3	Y	382	382	0			-0-
							420	9									
06	4650	X	3441	-0-	-1209	-0-	120	1	2993	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	179	1	4256	3	Y	362	362	0			-0-
							398	9									
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	161	1	3621	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
09	3480	X	2382	-0-	-1098	-0-	114	1	2069	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
10	4805	X	2450	-0-	-2355	-0-	118	1	2062	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
*11	4650	X	3719	-0-	-931	-0-	213	1	3076	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									
12	4805	X	2107	-0-	-2698	-0-	138	1	1783	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 50,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,716

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	Y	109	109	0	-0-
							120	9							
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	134	1	769	3	Y	293	293	0	-0-
							322	9							
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	229	1	1200	3	Y	296	296	0	-0-
							326	9							
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	152	1	739	3	Y	266	266	0	-0-
							293	9							
05	1302	N	890	-0-	-412	-0-	127	1	580	3	Y	166	166	0	-0-
							183	9							
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	202	1	1188	3	Y	299	299	0	-0-
							329	9							
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	230	1	1088	3	Y	256	256	0	-0-
							282	9							
08	3100	N	7465	-0-	4365	4365	1105	1	6163	3	Y	179	179	0	-0-
							197	9							
09	3000	N	2256	-0-	-744	3621	33	1	1780	3	Y	403	403	0	-0-
							443	9							
10	3100	N	5054	-0-	1954	5575	52	1	3727	3	Y	1159	1159	0	-0-
							1275	9							
*11	7741	X	2166	-0-	-5575	-0-	30	1	1467	3	Y	608	608	0	-0-
							669	9							
12	1736	X	1520	-0-	-216	-0-	28	1	1099	3	Y	357	357	0	-0-
							393	9							

TOTAL GAS PROD: 27,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,391

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	386	-0-	-1660	-0-	29	1	260	3	Y	88	88	0	-0-
							97	9							
02	1798	N	1266	-0-	-532	-0-	169	1	827	3	Y	245	245	0	-0-
							270	9							
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	244	1	1148	3	Y	286	286	0	-0-
							315	9							
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	203	1	974	3	Y	231	231	0	-0-
							254	9							
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	227	1	1029	3	Y	251	251	0	-0-
							276	9							
06	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	171	1	1005	3	Y	219	219	0	-0-
							241	9							
07	1488	N	1181	-0-	-307	-0-	166	1	785	3	Y	209	209	0	-0-
							230	9							
08	1550	N	8	-0-	-1542	-0-	2	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	1440	N	459	-0-	-981	-0-	5	1	267	3	Y	170	170	0	-0-
							187	9							
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	20	1	1461	3	Y	341	341	0	-0-
							375	9							
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	21	1	1026	3	Y	312	312	0	-0-
							343	9							
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	29	1	1136	3	Y	284	284	0	-0-
							312	9							

TOTAL GAS PROD: 14,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,641

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	189	1	1820	3	Y	306	306	0			-0-
							337	9									
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	285	1	1531	3	Y	275	275	0			-0-
							303	9									
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	291	1	1501	3	Y	247	247	0			-0-
							272	9									
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	279	1	1331	3	Y	204	204	0			-0-
							224	9									
05	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	366	1	1651	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	237	1	1389	3	Y	200	200	0			-0-
							220	9									
07	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	279	1	1310	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	271	1	1519	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
09	3000	N	4127	-0-	1127	1127	56	1	3031	3	Y	945	945	0			-0-
							1040	9									
10	3100	N	1975	-0-	-1125	2	19	1	1380	3	Y	524	524	0			-0-
							576	9									
*11	529	N	527	-0-	-2	-0-	3	1	144	3	Y	345	345	0			-0-
							380	9									
12	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	25	1	992	3	Y	369	369	0			-0-
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 24,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,997

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	119	1	1050	3	Y	303	303	0			-0-
							333	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	206	1	1009	3	Y	300	300	0			-0-
							330	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	242	1	1137	3	Y	323	323	0			-0-
							355	9									
04	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	347	1	1658	3	Y	298	298	0			-0-
							328	9									
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	300	1	1363	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	287	1	1691	3	Y	232	232	0			-0-
							255	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	400	1	1881	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
08	3100	N	3228	-0-	128	128	448	1	2505	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
09	3000	N	8953	-0-	5953	6081	157	1	8504	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
10	3100	N	2317	-0-	-783	5298	27	1	1973	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
*11	6976	X	1678	-0-	-5298	-0-	26	1	1296	3	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
12	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	45	1	1790	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									

TOTAL GAS PROD: 32,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,423

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	82	82	0			-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-		196	1	960	3	Y	221	221	0			-0-
								243	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						Y	161	161	0			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-		40	1	203	3	Y	203	203	0			-0-
								223	9									
05	2108	N	515	-0-	-1593	-0-		52	1	243	3	Y	200	200	0			-0-
								220	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-		32	1	193	3	Y	174	174	0			-0-
								191	9									
07	496	N	430	-0-	-66	-0-		38	1	185	3	Y	188	188	0			-0-
								207	9									
08	527	N	213	-0-	-314	-0-		7	1	43	3	Y	148	148	0			-0-
								163	9									
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-		9	1	499	3	Y	121	121	0			-0-
								133	9									
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-		4	1	299	3	Y	161	161	0			-0-
								177	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-		1	1	38	3	Y	155	155	0			-0-
								171	9									
12	651	N	290	-0-	-361	-0-		2	1	80	3	Y	189	189	0			-0-
								208	9									

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2479	-0-	-1613	-0-		138	1	1559	3	Y	711	711	0			-0-
								782	9									
02	2813	X	1752	-0-	-1061	-0-		178	1	1079	3	Y	450	450	0			-0-
								495	9									
03	4092	X	2258	-0-	-1834	-0-		281	1	1529	3	Y	407	407	0			-0-
								448	9									
04	3960	X	1761	-0-	-2199	-0-		244	1	1163	3	Y	322	322	0			-0-
								354	9									
05	4092	X	2859	-0-	-1233	-0-		432	1	1962	3	Y	423	423	0			-0-
								465	9									
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-		395	1	2322	3	Y	381	381	0			-0-
								419	9									
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-		284	1	1348	3	Y	369	369	0			-0-
								406	9									
08	2914	X	1988	-0-	-926	-0-		250	1	1411	3	Y	297	297	0			-0-
								327	9									
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-						Y	-0-					-0-
10	3286	X	2101	-0-	-1185	-0-		76	1	1563	3	Y	420	420	0			-0-
								462	9									
*11	3180	X	1969	-0-	-1211	-0-		32	1	1560	3	Y	343	343	0			-0-
								377	9									
12	2046	X	1974	-0-	-72	-0-		41	1	1616	3	Y	288	288	0			-0-
								317	9									

TOTAL GAS PROD: 24,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,411

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	652	1	5841	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
02	2378	X	1301	-0-	-1077	-0-	182	1	955	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
03	2573	X	2171	-0-	-402	-0-	352	1	1705	3	Y	104	104	0			-0-
							114	9									
04	3690	X	2179	-0-	-1511	-0-	367	1	1732	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									
05	3813	X	2595	-0-	-1218	-0-	449	1	2008	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	1375	1	8014	3	Y	181	181	0			-0-
							199	9									
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	1361	1	6354	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
08	2635	X	2035	-0-	-600	-0-	273	1	1528	3	Y	213	213	0			-0-
							234	9									
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	470	1	8873	3	Y	1528	1528	0			-0-
							1681	9									
*11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	123	1	6031	3	Y	1126	1126	0			-0-
							1239	9									
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	122	1	4832	3	Y	776	776	0			-0-
							854	9									

TOTAL GAS PROD: 58,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,572

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	1392	X	586	-0-	-806	-0-	78	1	384	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									
03	1488	X	1440	-0-	-48	-0-	207	1	973	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	206	1	988	3	Y	191	191	0			-0-
							210	9									
05	713	X	494	-0-	-219	-0-	67	1	311	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	1550	X	28	-0-	-1522	-0-	3	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	204	1	1151	3	Y	233	233	0			-0-
							256	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	10021	-0-	6921	6921	398	1	7606	3	Y	1834	1834	0			-0-
							2017	9									
*11	3000	N	6486	-0-	3486	10407	103	1	5049	3	Y	1213	1213	0			-0-
							1334	9									
12	3100	N	3303	-0-	203	10610	55	1	2190	3	Y	962	962	0			-0-
							1058	9									

TOTAL GAS PROD: 25,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,911

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2588	-0-	-1318	-0-	221	1	2196	3	Y	144	139	0	8
							13	4	158	9					
02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	425	1	6060	3	Y	171	171	0	8
							12	4	188	9					
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	332	1	1804	3	Y	61	66	0	3
							8	4	67	9					
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	508	1	4173	3	Y	111	110	0	4
							34	4	122	9					
05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	562	1	3098	3	Y	113	113	0	4
							19	4	124	9					
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	530	1	3078	3	Y	91	91	0	4
							17	4	100	9					
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	581	1	3209	3	Y	155	154	0	5
							15	4	171	9					
08	4991	X	2854	-0-	-2137	-0-	438	1	2331	3	Y	65	68	0	2
							13	4	72	9					
09	4830	X	3438	-0-	-1392	-0-	538	1	2694	3	Y	172	169	0	5
							17	4	189	9					
10	3968	X	3875	-0-	-93	-0-	585	1	3047	3	Y	204	203	0	6
							19	4	224	9					
11	3840	X	3722	-0-	-118	-0-	569	1	2933	3	Y	180	180	0	6
							22	4	198	9					
12	3968	X	64	-0-	-3904	-0-	1	1	5	3	Y	53	57	0	2
							58	9							

TOTAL GAS PROD: 41,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	297	1	2628	3	Y	71	71	0	-0-
							78	9							
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7	7	0	-0-
03	1519	N	8	-0-	-1511	-0-	1	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	1470	N	24	-0-	-1446	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	186	186	0	-0-
							205	9							
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	Y	239	239	0	-0-
							263	9							
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	175	175	0	-0-
							193	9							
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	108	1	2078	3	Y	633	633	0	-0-
							696	9							
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	19	3	89	9	Y	81	81	0	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	771	1	407	3	Y	448	444	0			26
							27	4	493	9							
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	756	1	729	3	Y	458	462	0			22
							9	4	504	9							
03	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	423	1	1052	3	Y	404	406	0			20
							6	4	444	9							
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	470	1	911	3	Y	375	376	0			19
							14	4	413	9							
05	2139	N	244	-0-	-1895	-0-	14	1	33	3	Y	179	190	0			8
							197	9									
06	1860	N	296	-0-	-1564	-0-	15	1	35	3	Y	224	220	0			12
							246	9									
07	1860	N	300	-0-	-1560	-0-	15	1	36	3	Y	226	225	0			13
							249	9									
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	189	1	416	3	Y	390	384	0			19
							2	4	429	9							
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	376	1	807	3	Y	365	365	0			19
							3	4	402	9							
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	409	1	930	3	Y	352	351	0			20
							7	4	387	9							
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	220	1	485	3	Y	275	279	0			16
							4	4	303	9							
12	1643	N	740	-0-	-903	-0-	96	1	202	3	Y	401	395	0			22
							1	4	441	9							

TOTAL GAS PROD: 14,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,097

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	956	1	976	3	Y	47	44	0		3
							33	4	52	9						
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	909	1	1386	3	Y	28	30	0		1
							11	4	31	9						
03	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	668	1	1662	3	Y	349	333	0		17
							10	4	384	9						
04	2460	X	2314	-0-	-146	-0-	628	1	1217	3	Y	409	405	0		21
							19	4	450	9						
05	2542	X	2471	-0-	-71	-0-	566	1	1346	3	Y	500	500	0		21
							9	4	550	9						
06	2640	X	2259	-0-	-381	-0-	555	1	1330	3	Y	334	337	0		18
							7	4	367	9						
07	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	611	1	1482	3	Y	287	289	0		16
							12	4	316	9						
08	2728	X	2212	-0-	-516	-0-	598	1	1317	3	Y	264	267	0		13
							7	4	290	9						
09	2400	X	2374	-0-	-26	-0-	658	1	1415	3	Y	269	268	0		14
							5	4	296	9						
10	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	635	1	1445	3	Y	300	297	0		17
							11	4	330	9						
11	2340	X	2040	-0-	-300	-0-	550	1	1215	3	Y	242	245	0		14
							9	4	266	9						
12	2449	X	2035	-0-	-414	-0-	589	1	1239	3	Y	183	187	0		10
							6	4	201	9						

TOTAL GAS PROD: 27,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	610	-0-	-971	-0-	379	1	13	4	Y	198	201	0		11
							218	9								
02	1044	N	310	-0-	-734	-0-	282	1	3	4	Y	23	33	0		1
							25	9								
03	868	N	420	-0-	-448	-0-	14	1	36	3	Y	336	320	0		17
							370	9								
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	118	1	228	3	Y	150	159	0		8
							4	4	165	9						
05	341	N	107	-0-	-234	-0-	4	1	9	3	Y	85	89	0		4
							94	9								
06	420	N	133	-0-	-287	-0-	4	1	10	3	Y	108	106	0		6
							119	9								
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	81	1	198	3	Y	139	137	0		8
							2	4	153	9						
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	240	1	528	3	Y	204	202	0		10
							3	4	224	9						
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	171	1	368	3	Y	62	69	0		3
							1	4	68	9						
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	186	1	424	3	Y	159	153	0		9
							3	4	175	9						
11	960	N	226	-0-	-734	-0-	33	1	73	3	Y	108	111	0		6
							1	4	119	9						
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	209	1	440	3	Y	124	123	0		7
							2	4	136	9						

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,696

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	272	3	430	9	Y	391	391	0			-0-
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	310	3	523	9	Y	475	475	0			-0-
03	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	674	3	428	9	Y	389	389	0			-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	604	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	54	3	257	9	Y	234	234	0			-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	133	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	27	3	263	9	Y	239	239	0			-0-
09	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1049	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	113	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	570	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	680	3	250	9	Y	227	227	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,403

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	778	-0-	-865	-0-	73	1	652	3	Y	43	44	0			1
							6	4	47	9							
02	1537	X	481	-0-	-1056	-0-	447	1	8	4	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
03	5673	X	3746	-0-	-1927	-0-	387	1	3108	3	Y	223	221	0			2
							6	4	245	9							
04	5490	X	45	-0-	-5445	-0-	3	1	28	3	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	323	1	3126	3	Y	334	330	0			4
							9	4	367	9							
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	10	14	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		191	-0-	191	191	121	1	6	4	Y	58	43	0			15
							64	9									
03	T. A.		587	-0-	587	778	68	1	443	3	Y	65	65	0			15
							4	4	72	9							
04	T. A.		408	-0-	408	1186	57	1	344	3	Y	2	16	0			1
							5	4	2	9							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1186					Y	11	9	0			3
06	1186	X	-0-	-0-	-1186	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	23	17	0			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7644	-0-	-3640	-0-	733	1	5715	3	Y	1006	1057	0			338
							89	4	1107	9							
02	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	983	1	9205	3	Y	752	896	0			194
							48	4	827	9							
03	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	1814	1	11885	3	Y	924	899	0			219
							119	4	1016	9							
04	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	1530	1	9303	3	Y	668	658	0			229
							129	4	735	9							
05	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	3890	1	19816	3	Y	709	778	0			160
							321	4	780	9							
06	14370	X	10966	-0-	-3404	-0-	1850	1	8325	3	Y	574	583	0			151
							160	4	631	9							
07	14849	X	6152	-0-	-8697	-0-	934	1	4534	3	Y	544	555	0			140
							86	4	598	9							
08	24800	X	6110	-0-	-18690	-0-	1126	1	4304	3	Y	546	529	0			157
							79	4	601	9							
09	24000	X	1919	-0-	-22081	-0-	343	1	1345	3	Y	168	281	0			44
							46	4	185	9							
10	24800	X	67	-0-	-24733	-0-	2	1	7	3	Y	53	84	0			13
							58	9									
11	10980	X	197	-0-	-10783	-0-	5	1	20	3	Y	156	128	0			41
							172	9									
12	6138	X	313	-0-	-5825	-0-	10	1	29	3	Y	248	222	0			67
							1	4	273	9							

TOTAL GAS PROD: 95,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,348

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

01	1023	X	188	-0-	-835	-0-	8	1	143	3	Y	33	33	0				-0-
							1	4	36	9								
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	517	1	46	3	Y	275	272	0				3
							9	4	303	9								
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	324	3	Y	154	155	0				2
							1	4	169	9								
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	3	1	26	3	Y	110	110	0				2
							121	9										
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	30	1	330	3	Y	138	139	0				1
							1	4	152	9								
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	31	1	340	3	Y	118	52	0	66	1		1
							1	4	130	9								
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	54	1	581	3	Y	185	184	0				2
							1	4	204	9								
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	Y	128	128	0				2
							1	4	141	9								
09	755	X	755	-0-	-0-	-0-	51	1	545	3	Y	144	144	0				2
							1	4	158	9								
10	837	X	616	-0-	-221	-0-	41	1	405	3	Y	154	154	0				2
							1	4	169	9								
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	174	1	1679	3	Y	138	138	0				2
							5	4	152	9								
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	153	1	1586	3	Y	68	69	0				1
							3	4	75	9								

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	75	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	289	1	1875	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2627	-0-	-1620	-0-	257	1	2151	3	Y	181	180	0			2
							20	4	199	9							
02	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	775	1	9629	3	Y	550	545	0			7
							19	4	605	9							
03	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	1353	1	10879	3	Y	153	158	0			2
							21	4	168	9							
04	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	1167	1	11499	3	Y	241	239	0			4
							114	4	265	9							
05	11873	X	6646	-0-	-5227	-0-	540	1	5996	3	Y	89	92	0			1
							12	4	98	9							
06	12030	X	5256	-0-	-6774	-0-	418	1	4658	3	Y	155	68	0	86	1	2
							9	4	171	9							
07	13485	X	5018	-0-	-8467	-0-	396	1	4256	3	Y	327	326	0			3
							6	4	360	9							
08	13485	X	5652	-0-	-7833	-0-	442	1	4553	3	Y	585	580	0			8
							13	4	644	9							
09	13050	X	6298	-0-	-6752	-0-	491	1	5269	3	Y	483	484	0			7
							7	4	531	9							
10	6634	X	5956	-0-	-678	-0-	520	1	5120	3	Y	277	280	0			4
							11	4	305	9							
11	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	524	1	5063	3	Y	496	493	0			7
							14	4	546	9							
12	6510	X	5722	-0-	-788	-0-	459	1	4752	3	Y	457	457	0			7
							8	4	503	9							

TOTAL GAS PROD: 85,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,994

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1090	-0-	-150	-0-	736	1	4	3	Y	295	280	0	17
							25	4	325	9					
02	1160	X	1149	-0-	-11	-0-	788	1	125	3	Y	206	213	0	10
							9	4	227	9					
03	899	X	291	-0-	-608	-0-	16	1	40	3	Y	214	213	0	11
							235	9							
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	567	1	1100	3	Y	59	67	0	3
							17	4	65	9					
05	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	446	1	1062	3	Y	123	121	0	5
							7	4	135	9					
06	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	3799	1	9101	3	Y	27	31	0	1
							45	4	30	9					
07	1798	X	1389	-0-	-409	-0-	378	1	917	3	Y	79	76	0	4
							7	4	87	9					
08	1798	X	1697	-0-	-101	-0-	478	1	1052	3	Y	147	144	0	7
							5	4	162	9					
09	12960	X	990	-0-	-11970	-0-	255	1	549	3	Y	167	165	0	9
							2	4	184	9					
10	13423	X	877	-0-	-12546	-0-	209	1	476	3	Y	171	170	0	10
							4	4	188	9					
11	12990	X	513	-0-	-12477	-0-	117	1	259	3	Y	123	126	0	7
							2	4	135	9					
12	1705	X	488	-0-	-1217	-0-	133	1	279	3	Y	68	71	0	4
							1	4	75	9					

TOTAL GAS PROD: 24,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1210	-0-	-588	-0-	662	1	254	3	Y	246	247	0	14
							23	4	271	9					
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	596	1	235	3	Y	222	225	0	11
							7	4	244	9					
03	1116	X	1092	-0-	-24	-0-	241	1	601	3	Y	224	224	0	11
							4	4	246	9					
04	1170	X	1082	-0-	-88	-0-	287	1	557	3	Y	208	208	0	11
							9	4	229	9					
05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	330	1	786	3	Y	258	258	0	11
							5	4	284	9					
06	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	277	1	664	3	Y	236	235	0	12
							3	4	260	9					
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	288	1	698	3	Y	248	246	0	14
							6	4	273	9					
08	1395	X	1204	-0-	-191	-0-	297	1	654	3	Y	227	230	0	11
							3	4	250	9					
09	1350	X	1308	-0-	-42	-0-	327	1	704	3	Y	249	247	0	13
							3	4	274	9					
10	1395	X	1210	-0-	-185	-0-	288	1	656	3	Y	237	237	0	13
							5	4	261	9					
11	1230	X	1068	-0-	-162	-0-	249	1	550	3	Y	241	240	0	14
							4	4	265	9					
12	1364	X	1027	-0-	-337	-0-	245	1	515	3	Y	240	241	0	13
							3	4	264	9					

TOTAL GAS PROD: 14,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,836

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	53	-0-	-257	-0-	20	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	97	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	162	1	771	3	Y	255	255	0			-0-
							281	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	227	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	307	3	Y	285	285	0			-0-
							314	9									
10	1054	N	442	-0-	-612	-0-	2	1	130	3	Y	282	282	0			-0-
							310	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	207	207	0			-0-
							228	9									
12	651	N	41	-0-	-610	-0-	7	3	34	9	Y	31	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2309	-0-	-1163	-0-	656	1	1535	3	Y	75	74	0			4
							35	4	83	9							
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	523	1	2256	3	Y	45	47	0			2
							12	4	50	9							
03	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	426	1	2317	3	Y	42	42	0			2
							11	4	46	9							
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	356	1	2927	3	Y	19	20	0			1
							24	4	21	9							
05	3100	X	1704	-0-	-1396	-0-	257	1	1416	3	Y	20	20	0			1
							9	4	22	9							
06	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	404	1	2348	3	Y	30	30	0			1
							13	4	33	9							
07	3441	X	2516	-0-	-925	-0-	362	1	2002	3	Y	130	127	0			4
							9	4	143	9							
08	3441	X	266	-0-	-3175	-0-	38	1	201	3	Y	24	27	0			1
							1	4	26	9							
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2717	-0-	-3545	-0-	373	1	1548	3	Y	698	695	0			8
							28	4	768	9							
02	3973	X	3060	-0-	-913	-0-	518	1	1560	3	Y	884	881	0			11
							10	4	972	9							
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	276	1	2221	3	Y	933	934	0			10
							4	4	1026	9							
04	3030	X	2405	-0-	-625	-0-	150	1	1481	3	Y	690	688	0			12
							15	4	759	9							
05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	214	1	2371	3	Y	724	729	0			7
							5	4	796	9							
06	3420	X	2659	-0-	-761	-0-	165	1	1842	3	Y	589	260	0	330	1	6
							4	4	648	9							
07	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	223	1	2399	3	Y	649	649	0			6
							3	4	714	9							
08	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	213	1	2197	3	Y	534	533	0			7
							6	4	587	9							
09	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	222	1	2380	3	Y	434	435	0			6
							3	4	477	9							
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	295	1	2904	3	Y	687	684	0			9
							6	4	756	9							
11	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	350	1	3387	3	Y	737	736	0			10
							10	4	811	9							
12	3348	X	2444	-0-	-904	-0-	178	1	1841	3	Y	384	388	0			6
							3	4	422	9							

TOTAL GAS PROD: 38,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,943

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	91	1	244	3	Y	227	226	0			3
							7	4	250	9							
02	348	N	197	-0-	-151	-0-	187	1	3	4	Y	6	9	0			-0-
							7	9									
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	360	N	14	-0-	-346	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	3	0			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	206	90	0	114	1	2
							227	9									
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	175	1	1887	3	Y	573	570	0			5
							3	4	630	9							
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	242	244	0			3
							1	4	266	9							
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	598	593	0			8
							658	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	421	423	0			6
							463	9									
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	469	469	0			6
							516	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	476	475	0			7
							524	9									

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,234

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	1727	-0-	-3078	-0-	153	1	1039	3	Y	475	477	0			6
							12	4	523	9							
02	4437	X	3897	-0-	-540	-0-	322	1	2847	3	Y	655	653	0			8
							7	4	721	9							
03	3906	X	2890	-0-	-1016	-0-	251	1	2020	3	Y	559	561	0			6
							4	4	615	9							
04	3780	X	2515	-0-	-1265	-0-	160	1	1581	3	Y	689	683	0			12
							16	4	758	9							
05	4185	X	1721	-0-	-2464	-0-	95	1	1051	3	Y	521	528	0			5
							2	4	573	9							
06	4020	X	1644	-0-	-2376	-0-	76	1	850	3	Y	651	286	0	363	1	7
							2	4	716	9							
07	4154	X	811	-0-	-3343	-0-	7	1	70	3	Y	667	668	0			6
							734	9									
08	2883	X	1657	-0-	-1226	-0-	72	1	738	3	Y	768	764	0			10
							2	4	845	9							
09	2520	X	984	-0-	-1536	-0-	16	1	169	3	Y	726	726	0			10
							799	9									
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	107	1	1052	3	Y	966	963	0			13
							2	4	1063	9							
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	131	1	1271	3	Y	1087	1086	0			14
							4	4	1196	9							
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	305	1	3152	3	Y	1522	1513	0			23
							5	4	1674	9							

TOTAL GAS PROD: 27,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,286

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	277	-0-	277	277	35	1	227	3	Y	12	9	0			3
							2	4	13	9							
04	14B2	EXT	204	-0-	204	481	22	1	134	3	Y	42	31	0			14
							2	4	46	9							
05	T. A.		120	-0-	120	601	9	1	45	3	Y	59	60	0			13
							1	4	65	9							
06	640	X	39	-0-	-601	-0-	1	1	4	3	Y	31	36	0			8
							34	9									
07	217	N	36	-0-	-181	-0-	1	1	4	3	Y	28	29	0			7
							31	9									
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	6	3	Y	41	36	0			12
							45	9									
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	42	43	0			11
							46	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	Y	18	25	0			4
							20	9									
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	59	48	0			15
							65	9									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	63	61	0			17
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	7876	-0-	4976	4976	652	1	6823	3	Y	335	249	0			86
							32	4	369	9							
03	3100	N	9928	-0-	6828	11804	1215	1	7963	3	Y	609	551	0			144
							80	4	670	9							
04	3000	N	5324	-0-	2324	14128	699	1	4254	3	Y	284	331	0			97
							59	4	312	9							
05	20518	X	6390	-0-	-14128	-0-	956	1	4868	3	Y	443	440	0			100
							79	4	487	9							
06	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	1105	1	4971	3	Y	409	401	0			108
							95	4	450	9							
07	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	1211	1	5881	3	Y	466	454	0			120
							112	4	513	9							
08	8029	X	6639	-0-	-1390	-0-	1279	1	4885	3	Y	351	370	0			101
							89	4	386	9							
09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	1343	1	5266	3	Y	292	316	0			77
							179	4	321	9							
10	7719	X	7508	-0-	-211	-0-	1311	1	5721	3	Y	302	305	0			74
							144	4	332	9							
11	7470	X	7131	-0-	-339	-0-	1346	1	5352	3	Y	303	297	0			80
							100	4	333	9							
12	7719	X	7375	-0-	-344	-0-	1730	1	5172	3	Y	322	315	0			87
							119	4	354	9							

TOTAL GAS PROD: 79,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,116

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	226	1	27	4	Y	5	11	0			2
							6	9									
02	2900	N	13382	-0-	10482	10482	1168	1	11094	3	Y	966	719	0			249
							57	4	1063	9							
03	3100	N	9368	-0-	6268	16750	1155	1	7570	3	Y	515	642	0			122
							76	4	567	9							
04	3000	N	5732	-0-	2732	19482	753	1	4579	3	Y	305	323	0			104
							64	4	336	9							
05	25985	X	6503	-0-	-19482	-0-	985	1	5018	3	Y	381	399	0			86
							81	4	419	9							
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	809	1	3638	3	Y	243	265	0			64
							70	4	267	9							
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	616	1	2992	3	Y	199	212	0			51
							57	4	219	9							
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	1482	1	5665	3	Y	657	519	0			189
							104	4	723	9							
09	6300	X	4647	-0-	-1653	-0-	832	1	3263	3	Y	401	484	0			106
							111	4	441	9							
10	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	956	1	4174	3	Y	660	604	0			162
							105	4	726	9							
11	6780	X	5071	-0-	-1709	-0-	867	1	3447	3	Y	630	626	0			166
							64	4	693	9							
12	7006	X	5388	-0-	-1618	-0-	1169	1	3495	3	Y	585	593	0			158
							80	4	644	9							

TOTAL GAS PROD: 72,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,547

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2160	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	6526	3	1397	9	Y	1270	1270	0			-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5019	3	812	9	Y	738	738	0			-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	4311	3	925	9	Y	841	841	0			-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	3778	3	723	9	Y	657	657	0			-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	2858	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3312	3	559	9	Y	508	508	0			-0-
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2807	3	466	9	Y	424	424	0			-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2525	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3284	3	626	9	Y	569	569	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,864

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1481	-0-	-813	-0-	1378	3	103	9	Y	94	94	0			-0-
02	2030	N	1430	-0-	-600	-0-	1266	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1242	3	90	9	Y	82	82	0			-0-
04	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1261	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1522	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1545	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1816	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
08	1674	N	682	-0-	-992	-0-	629	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
09	1710	N	707	-0-	-1003	-0-	650	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	19	-0-	-641	-0-	2	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	744	N	37	-0-	-707	-0-	6	3	31	9	Y	28	28	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1368	-0-	-895	-0-	132 358	1 9	878	3	Y	325	325	0			-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	237 470	1 9	1926	3	Y	427	427	0			-0-
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	289 427	1 9	2033	3	Y	388	388	0			-0-
04	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	281 352	1 9	1901	3	Y	320	320	0			-0-
05	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	147 347	1 9	1970	3	Y	315	315	0			-0-
06	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	72 271	1 9	1796	3	Y	246	246	0			-0-
07	2728	X	1044	-0-	-1684	-0-	35 169	1 9	840	3	Y	154	154	0			-0-
08	2511	N	997	-0-	-1514	-0-	35 163	1 9	799	3	Y	148	148	0			-0-
09	2160	N	953	-0-	-1207	-0-	42 153	1 9	758	3	Y	139	139	0			-0-
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	39 195	1 9	682	3	Y	177	177	0			-0-
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	51 157	1 9	733	3	Y	143	143	0			-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	62 184	1 9	805	3	Y	167	167	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,949

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	75	1	487	3	Y	398	398	0	-0-
							438	9							
04	3000	N	4180	-0-	1180	1180	438	1	2982	3	Y	691	691	0	-0-
							760	9							
05	3100	N	3485	-0-	385	1565	198	1	2662	3	Y	568	568	0	-0-
							625	9							
06	3000	N	3185	-0-	185	1750	100	1	2511	3	Y	522	522	0	-0-
							574	9							
07	5013	X	3263	-0-	-1750	-0-	108	1	2566	3	Y	535	535	0	-0-
							589	9							
08	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	101	1	2281	3	Y	502	502	0	-0-
							552	9							
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	124	1	2259	3	Y	509	509	0	-0-
							560	9							
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	3	Y	500	500	0	-0-
							550	9							
*11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	113	1	1634	3	Y	445	445	0	-0-
							490	9							
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	172	1	2236	3	Y	532	532	0	-0-
							585	9							

TOTAL GAS PROD: 29,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,205

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	19	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	3913	3	389	9	Y	354	354	0	-0-
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	117	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	121	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	96	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
07	151	X	151	-0-	-0-	-0-	89	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
08	86	X	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	61	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
10	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	83	3	12	9	Y	11	11	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	628	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	15	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	72	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	5	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	121	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	228	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1528	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
07	70	X	70	-0-	-0-	-0-	58	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2655	-0-	-600	-0-	2015	3	640	9	Y	582	582	0	-0-
02	3045	X	1965	-0-	-1080	-0-	1513	3	452	9	Y	411	411	0	-0-
03	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	2082	3	602	9	Y	547	547	0	-0-
04	2790	X	1531	-0-	-1259	-0-	1168	3	363	9	Y	330	330	0	-0-
05	2883	X	221	-0-	-2662	-0-	162	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
06	2580	X	108	-0-	-2472	-0-	79	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
07	2666	X	110	-0-	-2556	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	2877	3	910	9	Y	827	827	0	-0-
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	1770	3	517	9	Y	470	470	0	-0-
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	1921	3	517	9	Y	470	470	0	-0-
11	3150	X	1040	-0-	-2110	-0-	875	3	165	9	Y	150	150	0	-0-
12	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	2550	3	492	9	Y	447	447	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,314

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	12	3	85	9	Y	77	77	0	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	217	1	11	4	Y	32	42	0	2
							35	9							
02	348	X	187	-0-	-161	-0-	88	1	2	4	Y	88	86	0	4
							97	9							
03	713	X	79	-0-	-634	-0-	1	1	8	3	Y	64	65	0	3
							70	9							
04	690	X	202	-0-	-488	-0-	11	1	87	3	Y	94	93	0	4
							1	4	103	9					
05	713	X	58	-0-	-655	-0-	1	1	5	3	Y	47	49	0	2
							52	9							
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	198	191	0	9
							218	9							
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	286	1	1580	3	Y	156	160	0	5
							7	4	172	9					
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	284	1	1515	3	Y	108	110	0	3
							9	4	119	9					
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	212	1	1063	3	Y	78	79	0	2
							7	4	86	9					
10	2046	N	1274	-0-	-772	-0-	198	1	1034	3	Y	33	34	0	1
							6	4	36	9					
11	1860	N	652	-0-	-1208	-0-	105	1	541	3	Y	2	3	0	-0-
							4	4	2	9					
12	1426	N	47	-0-	-1379	-0-	6	1	31	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	343	1	18	4	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	T. A.		175	-0-	175	175	171	1	4	4	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	1	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	175					Y	-0-					-0-
08	T. A.		170	-0-	170	345	5	1	26	3	Y	126	122	0			4
							139	9									
09	385	X	40	-0-	-345	-0-	1	1	6	3	Y	30	33	0			1
							33	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	509	1	27	4	Y	502	497	0			26
							552	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	688	1	1071	3	Y	225	240	0			11
							15	4	248	9							
03	2263	N	1364	-0-	-899	-0-	181	1	983	3	Y	177	180	0			8
							5	4	195	9							
04	1050	N	879	-0-	-171	-0-	85	1	696	3	Y	84	89	0			3
							6	4	92	9							
05	2201	N	773	-0-	-1428	-0-	100	1	552	3	Y	107	106	0			4
							3	4	118	9							
06	1320	N	818	-0-	-502	-0-	104	1	606	3	Y	95	95	0			4
							3	4	105	9							
07	899	N	683	-0-	-216	-0-	79	1	438	3	Y	149	148	0			5
							2	4	164	9							
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	247	1	409	3	Y	44	44	0		2
							13	4	48	9						
02	696	X	642	-0-	-54	-0-	201	1	1	3	Y	396	379	0		19
							4	4	436	9						
03	806	X	629	-0-	-177	-0-	16	1	84	3	Y	481	478	0		22
							529	9								
04	780	X	474	-0-	-306	-0-	10	1	79	3	Y	349	358	0		13
							1	4	384	9						
05	806	X	429	-0-	-377	-0-	9	1	50	3	Y	336	338	0		11
							370	9								
06	690	X	475	-0-	-215	-0-	10	1	58	3	Y	370	365	0		16
							407	9								
07	682	X	423	-0-	-259	-0-	9	1	50	3	Y	331	336	0		11
							364	9								
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	9	1	46	3	Y	286	288	0		9
							315	9								
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	820	3	Y	412	410	0		11
							5	4	453	9						
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	118	1	613	3	Y	137	144	0		4
							4	4	151	9						
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	150	1	772	3	Y	187	184	0		7
							6	4	206	9						
12	1054	N	273	-0-	-781	-0-	8	1	39	3	Y	205	206	0		6
							226	9								

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,534

MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1207	-0-	-1242	-0-	209	1	351	3	Y	582	579	0		11
							7	4	640	9						
02	1189	N	273	-0-	-916	-0-	20	1	91	3	Y	146	153	0		4
							1	4	161	9						
03	3100	N	3611	-0-	511	511	356	1	2246	3	Y	905	889	0		20
							13	4	996	9						
04	2269	N	1758	-0-	-511	-0-	175	1	1128	3	Y	399	416	0		3
							16	4	439	9						
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	352	352	0		3
							387	9								
06	2370	X	26	-0-	-2344	-0-	1	1	3	3	Y	20	23	0		-0-
							22	9								
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-				-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	178	1	988	3	Y	480	473	0		7
							3	4	528	9						
11	824	X	824	-0-	-0-	-0-	82	1	484	3	Y	233	238	0		2
							2	4	256	9						
12	184	X	184	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	66	67	0		1
							73	9								

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	829	-0-	-442	-0-	664	1	23	4	Y	129	126	0			7
							142	9									
02	9164	X	993	-0-	-8171	-0-	768	1	2	3	Y	195	193	0			9
							8	4	215	9							
03	9796	X	848	-0-	-8948	-0-	183	1	457	3	Y	186	186	0			9
							3	4	205	9							
04	9480	X	81	-0-	-9399	-0-	6	1	11	3	Y	58	64	0			3
							64	9									
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	2	5	0			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	189	1	10	4	Y	136	136	0			7
							150	9									
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	164	1	3	4	Y	118	119	0			6
							130	9									
03	496	N	159	-0-	-337	-0-	3	1	15	3	Y	128	128	0			6
							141	9									
04	330	N	136	-0-	-194	-0-	2	1	16	3	Y	107	109	0			4
							118	9									
05	310	N	101	-0-	-209	-0-	1	1	8	3	Y	84	85	0			3
							92	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	207	1	1200	3	Y	141	138	0			6
							7	4	155	9							
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	147	1	814	3	Y	43	48	0			1
							4	4	47	9							
08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	80	1	425	3	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
09	1560	X	489	-0-	-1071	-0-	76	1	380	3	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
10	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	232	1	1207	3	Y	32	32	0			1
							7	4	35	9							
11	1560	X	1247	-0-	-313	-0-	194	1	1002	3	Y	39	39	0			1
							8	4	43	9							
12	1023	X	28	-0-	-995	-0-	1	1	2	3	Y	23	23	0			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	619	1	7761	3	Y	400	391	0			23
							26	4	440	9							
02	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	1390	1	15561	3	Y	632	624	0			31
							23	4	695	9							
03	6758	X	1956	-0-	-4802	-0-	454	1	1130	3	Y	332	347	0			16
							7	4	365	9							
04	8550	X	5317	-0-	-3233	-0-	1482	1	2874	3	Y	833	806	0			43
							45	4	916	9							
05	9455	X	5811	-0-	-3644	-0-	1481	1	3523	3	Y	712	725	0			30
							24	4	783	9							
06	9150	X	5495	-0-	-3655	-0-	1289	1	3088	3	Y	1003	980	0			53
							15	4	1103	9							
07	9455	X	5713	-0-	-3742	-0-	1325	1	3215	3	Y	1043	1038	0			58
							26	4	1147	9							
08	5735	X	5659	-0-	-76	-0-	1320	1	2906	3	Y	1289	1285	0			62
							15	4	1418	9							
09	5550	X	4939	-0-	-611	-0-	1221	1	2624	3	Y	986	997	0			51
							9	4	1085	9							
10	5735	X	5161	-0-	-574	-0-	1244	1	2830	3	Y	967	964	0			54
							23	4	1064	9							
11	5520	X	5223	-0-	-297	-0-	1258	1	2780	3	Y	1058	1050	0			62
							21	4	1164	9							
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	1535	1	3229	3	Y	922	934	0			50
							17	4	1014	9							

TOTAL GAS PROD: 77,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,177

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	T. A.		1810	-0-	1810	1810	534	1	1094	3	Y	158	153	0			5
							8	4	174	9							
03	T. A.		1733	-0-	1733	3543	320	1	1260	3	Y	134	135	0			4
							6	4	147	9							
04	T. A.		2799	-0-	2799	6342	564	1	2030	3	Y	160	159	0			5
							29	4	176	9							
05	T. A.		2010	-0-	2010	8352	433	1	1506	3	Y	54	57	0			2
							12	4	59	9							
06	9585	X	1233	-0-	-8352	-0-	221	1	836	3	Y	152	149	0			5
							9	4	167	9							
07	2883	X	511	-0-	-2372	-0-	77	1	211	3	Y	201	198	0			8
							2	4	221	9							
08	2883	X	516	-0-	-2367	-0-	75	1	245	3	Y	176	177	0			7
							2	4	194	9							
09	2790	X	567	-0-	-2223	-0-	72	1	294	3	Y	181	182	0			6
							2	4	199	9							
10	2015	X	457	-0-	-1558	-0-	60	1	219	3	Y	160	159	0			7
							2	4	176	9							
11	1230	X	222	-0-	-1008	-0-	13	1	48	3	Y	146	147	0			6
							161	9									
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	224	1	814	3	Y	88	90	0			4
							7	4	97	9							

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	1912	-0-	-5962	-0-	133	1	1358	3	Y	383	383	0	-0-
							421	9							
02	10556	X	1770	-0-	-8786	-0-	217	1	1206	3	Y	315	315	0	-0-
							347	9							
03	11284	X	1409	-0-	-9875	-0-	135	1	835	3	Y	399	399	0	-0-
							439	9							
04	8520	X	1956	-0-	-6564	-0-	266	1	1282	3	Y	371	371	0	-0-
							408	9							
05	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	220	1	1011	3	Y	357	357	0	-0-
							393	9							
06	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	1685	1	9828	3	Y	330	330	0	-0-
							363	9							
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	288	1	1367	3	Y	351	351	0	-0-
							386	9							
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1307	1	7295	3	Y	280	280	0	-0-
							308	9							
09	12030	X	4023	-0-	-8007	-0-	52	1	2795	3	Y	1069	1069	0	-0-
							1176	9							
10	12431	X	9140	-0-	-3291	-0-	87	1	6245	3	Y	2553	2553	0	-0-
							2808	9							
*11	12030	X	3088	-0-	-8942	-0-	42	1	2083	3	Y	875	875	0	-0-
							963	9							
12	8897	X	857	-0-	-8040	-0-	13	1	525	3	Y	290	290	0	-0-
							319	9							

TOTAL GAS PROD: 48,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,573

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1636	-0-	1636	1636	27	1	1443	3	Y	151	151	0	-0-
							166	9							
10	14B2	EXT	6131	-0-	6131	7767	70	1	5025	3	Y	942	942	0	-0-
							1036	9							
*11	14B	DENY	3917	-0-	3917	11684	68	1	3318	3	Y	483	483	0	-0-
							531	9							
12	14B2	EXT	778	-0-	778	12462	12	1	461	3	Y	277	277	0	-0-
							305	9							

TOTAL GAS PROD: 12,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	435	1	1013	3	Y	451	448	0			5
							32	4	496	9							
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	575	1	1907	3	Y	627	624	0			8
							11	4	690	9							
03	4495	X	2118	-0-	-2377	-0-	131	1	1055	3	Y	845	844	0			9
							2	4	930	9							
04	4350	X	361	-0-	-3989	-0-	18	1	181	3	Y	145	152	0			2
							2	4	160	9							
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	405	1	4491	3	Y	1032	1024	0			10
							9	4	1135	9							
06	3300	X	1694	-0-	-1606	-0-	123	1	1375	3	Y	175	81	0	102	1	2
							3	4	193	9							
07	3410	X	2580	-0-	-830	-0-	209	1	2251	3	Y	106	107	0			1
							3	4	117	9							
08	6045	X	1412	-0-	-4633	-0-	118	1	1222	3	Y	63	63	0			1
							3	4	69	9							
09	5850	X	2839	-0-	-3011	-0-	230	1	2470	3	Y	124	123	0			2
							3	4	136	9							
10	6045	X	2835	-0-	-3210	-0-	246	1	2424	3	Y	145	145	0			2
							5	4	160	9							
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	242	1	2339	3	Y	171	171	0			2
							7	4	188	9							
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	253	1	2619	3	Y	185	184	0			3
							4	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 30,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,069

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	559	1	29	4	Y	231	232	0			12
							254	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	599	1	3	3	Y	233	234	0			11
							13	4	256	9							
03	558	N	157	-0-	-401	-0-	3	1	16	3	Y	125	130	0			6
							138	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	Y	180	179	0			7
							3	4	198	9							
05	558	N	15	-0-	-543	-0-	1	3	14	9	Y	13	20	0			-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	1	1	7	3	Y	98	94	0			4
							108	9									
07	558	N	50	-0-	-508	-0-	1	1	4	3	Y	41	44	0			1
							45	9									
08	651	X	36	-0-	-615	-0-	1	1	3	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	630	X	36	-0-	-594	-0-	1	1	3	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
10	124	X	61	-0-	-63	-0-	1	1	5	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
11	120	X	48	-0-	-72	-0-	1	1	4	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	383	1	1833	3	Y	255	248	0			8
							10	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2603	-0-	-1179	-0-	489	1	1800	3	Y	261	574	1			188
							27	4	287	9							
02	3509	X	73	-0-	-3436	-0-	10	1	63	9	Y	57					245
03	3751	X	1389	-0-	-2362	-0-	212	1	1169	3	Y	3					248
							5	4	3	9							
04	3000	X	239	-0-	-2761	-0-	16	1	136	3	Y	78	195	1			131
							1	4	86	9							
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	584	1	3304	3	Y	414	194	1			351
							20	4	455	9							
06	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	837	1	4862	3	Y	74	367	1			58
							28	4	81	9							
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	721	1	3982	3	Y	244					302
							18	4	268	9							
08	4371	X	3927	-0-	-444	-0-	605	1	3223	3	Y	74	195	1			181
							18	4	81	9							
09	5820	X	1877	-0-	-3943	-0-	282	1	1423	3	Y	148	192	1			137
							9	4	163	9							
10	6014	X	2899	-0-	-3115	-0-	453	1	2384	3	Y	43					180
							15	4	47	9							
11	5820	X	3320	-0-	-2500	-0-	493	1	2544	3	Y	240	191	1			229
							19	4	264	9							
12	4991	X	41	-0-	-4950	-0-	5	1	25	3	Y	10					239
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3369	-0-	-1684	-0-	349	1	2627	3	Y	346	345	0			10
							12	4	381	9							
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	585	1	4365	3	Y	476	471	0			15
							11	4	524	9							
03	6913	X	2371	-0-	-4542	-0-	363	1	1430	3	Y	519	520	0			14
							7	4	571	9							
04	6690	X	2426	-0-	-4264	-0-	422	1	1518	3	Y	423	425	0			12
							21	4	465	9							
05	6913	X	1810	-0-	-5103	-0-	336	1	1171	3	Y	267	270	0			9
							9	4	294	9							
06	5670	X	2185	-0-	-3485	-0-	346	1	1307	3	Y	472	466	0			15
							13	4	519	9							
07	5859	X	2550	-0-	-3309	-0-	494	1	1349	3	Y	630	619	0			26
							14	4	693	9							
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	538	1	1755	3	Y	553	556	0			23
							11	4	608	9							
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	495	1	2014	3	Y	496	502	0			17
							15	4	546	9							
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	451	1	1628	3	Y	456	453	0			20
							12	4	502	9							
11	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	453	1	1703	3	Y	506	506	0			20
							10	4	557	9							
12	2697	X	2407	-0-	-290	-0-	460	1	1672	3	Y	237	245	0			12
							14	4	261	9							

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,381

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	X	757	-0-	-0-	-0-	325	1	340	3	Y	68	65	0	4
							17	4	75	9					
02	725	N	582	-0-	-143	-0-	450	1	5	3	Y	106	105	0	5
							10	4	117	9					
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	518	3	Y	135	134	0	6
							2	4	149	9					
04	720	N	264	-0-	-456	-0-	19	1	159	3	Y	77	80	0	3
							1	4	85	9					
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	176	1	968	3	Y	150	148	0	5
							6	4	165	9					
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	216	1	1252	3	Y	148	147	0	6
							7	4	163	9					
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	271	1	1496	3	Y	172	172	0	6
							7	4	189	9					
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	285	1	1520	3	Y	182	182	0	6
							9	4	200	9					
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	298	1	1492	3	Y	196	197	0	5
							9	4	216	9					
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	317	1	1653	3	Y	214	213	0	6
							10	4	235	9					
11	1950	N	1415	-0-	-535	-0-	194	1	998	3	Y	195	194	0	7
							8	4	215	9					
12	2077	N	1224	-0-	-853	-0-	181	1	867	3	Y	155	157	0	5
							5	4	171	9					

TOTAL GAS PROD: 16,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	1212	1	6605	3	Y	786	772	0	45
							46	4	865	9					
02	5510	X	2670	-0-	-2840	-0-	699	1	1296	3	Y	606	622	0	29
							8	4	667	9					
03	4991	X	3905	-0-	-1086	-0-	911	1	2267	3	Y	649	646	0	32
							13	4	714	9					
04	5700	X	3280	-0-	-2420	-0-	909	1	1762	3	Y	529	534	0	27
							27	4	582	9					
05	5890	X	3444	-0-	-2446	-0-	843	1	2004	3	Y	530	534	0	23
							14	4	583	9					
06	5700	X	2435	-0-	-3265	-0-	553	1	1326	3	Y	499	496	0	26
							7	4	549	9					
07	3906	X	3147	-0-	-759	-0-	714	1	1734	3	Y	623	614	0	35
							14	4	685	9					
08	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	764	1	1682	3	Y	706	707	0	34
							8	4	777	9					
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	939	1	2017	3	Y	808	800	0	42
							7	4	889	9					
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	857	1	1949	3	Y	808	805	0	45
							16	4	889	9					
11	3120	X	2637	-0-	-483	-0-	615	1	1359	3	Y	594	604	0	35
							10	4	653	9					
12	3968	X	2791	-0-	-1177	-0-	723	1	1522	3	Y	489	497	0	27
							8	4	538	9					

TOTAL GAS PROD: 43,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,627

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	114	1	14	4	Y	-0-					-0-
02	2900	N	4376	-0-	1476	1476	646	1	3113	3	Y	532	395	0			137
							32	4	585	9							
03	3100	N	4630	-0-	1530	3006	522	1	3418	3	Y	596	592	0			141
							34	4	656	9							
04	3000	N	3327	-0-	327	3333	412	1	2509	3	Y	337	363	0			115
							35	4	371	9							
05	6726	X	3393	-0-	-3333	-0-	462	1	2351	3	Y	493	497	0			111
							38	4	542	9							
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	564	1	2537	3	Y	438	434	0			115
							49	4	482	9							
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	543	1	2635	3	Y	401	413	0			103
							50	4	441	9							
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	758	1	2897	3	Y	384	377	0			110
							53	4	422	9							
09	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	628	1	2462	3	Y	278	315	0			73
							84	4	306	9							
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	761	1	3322	3	Y	382	361	0			94
							84	4	420	9							
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	774	1	3076	3	Y	380	374	0			100
							57	4	418	9							
12	4123	X	3270	-0-	-853	-0-	710	1	2124	3	Y	352	357	0			95
							49	4	387	9							

TOTAL GAS PROD: 42,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,573

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	887	1	1233	3	Y	484	483	0			28
							31	4	532	9							
02	2639	X	2486	-0-	-153	-0-	841	1	1189	3	Y	405	413	0			20
							10	4	446	9							
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	734	1	1827	3	Y	254	261	0			13
							11	4	279	9							
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	874	1	1694	3	Y	315	312	0			16
							26	4	347	9							
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	815	1	1938	3	Y	536	529	0			23
							13	4	590	9							
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	729	1	1747	3	Y	365	369	0			19
							9	4	402	9							
07	3038	X	2028	-0-	-1010	-0-	577	1	1399	3	Y	37	54	0			2
							11	4	41	9							
08	3348	X	196	-0-	-3152	-0-	53	1	117	3	Y	23	24	0			1
							1	4	25	9							
09	3240	X	780	-0-	-2460	-0-	213	1	458	3	Y	97	93	0			5
							2	4	107	9							
10	3348	X	2468	-0-	-880	-0-	625	1	1422	3	Y	373	357	0			21
							11	4	410	9							
11	2880	X	2424	-0-	-456	-0-	562	1	1242	3	Y	555	543	0			33
							9	4	611	9							
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	679	1	1428	3	Y	513	518	0			28
							7	4	564	9							

TOTAL GAS PROD: 27,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,957

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	1319	-0-	-2835	-0-	454	1	576	3	Y	241	244	0			13
							24	4	265	9							
02	4002	X	445	-0-	-3557	-0-	369	1	8	4	Y	62	72	0			3
							68	9									
03	4278	X	3156	-0-	-1122	-0-	439	1	2386	3	Y	291	281	0			13
							11	4	320	9							
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	455	1	3738	3	Y	248	251	0			10
							30	4	273	9							
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	982	1	5412	3	Y	356	354	0			12
							33	4	392	9							
06	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	787	1	4568	3	Y	233	235	0			10
							26	4	256	9							
07	4619	X	4157	-0-	-462	-0-	587	1	3245	3	Y	282	283	0			9
							15	4	310	9							
08	6820	X	3921	-0-	-2899	-0-	567	1	3021	3	Y	287	287	0			9
							17	4	316	9							
09	6600	X	3680	-0-	-2920	-0-	551	1	2761	3	Y	319	319	0			9
							17	4	351	9							
10	6820	X	4044	-0-	-2776	-0-	595	1	3101	3	Y	299	300	0			8
							19	4	329	9							
11	5640	X	3582	-0-	-2058	-0-	532	1	2739	3	Y	264	263	0			9
							21	4	290	9							
12	4154	X	143	-0-	-4011	-0-	2	1	12	3	Y	117	122	0			4
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 41,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,999

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1200	-0-	-2396	-0-	213	1	763	3	Y	189	192	0			2
							16	4	208	9							
02	3306	X	184	-0-	-3122	-0-	128	1	2	4	Y	49	50	0			1
							54	9									
03	3534	X	148	-0-	-3386	-0-	2	1	13	3	Y	121	121	0			1
							133	9									
04	2820	X	11	-0-	-2809	-0-	3	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	2914	X	12	-0-	-2902	-0-	3	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	565	1	2613	3	Y	114	112	0			6
							31	4	125	9							
02	2958	X	2700	-0-	-258	-0-	531	1	1995	3	Y	147	146	0			7
							12	4	162	9							
03	3069	X	1587	-0-	-1482	-0-	213	1	1160	3	Y	190	188	0			9
							5	4	209	9							
04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	371	1	3048	3	Y	386	380	0			15
							25	4	425	9							
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	460	1	2535	3	Y	856	842	0			29
							16	4	942	9							
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	411	1	2385	3	Y	779	774	0			34
							14	4	857	9							
07	3999	X	3664	-0-	-335	-0-	417	1	2306	3	Y	845	852	0			27
							11	4	930	9							
08	3999	X	3306	-0-	-693	-0-	396	1	2109	3	Y	717	721	0			23
							12	4	789	9							
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	464	1	2324	3	Y	982	978	0			27
							14	4	1080	9							
10	3968	X	3800	-0-	-168	-0-	452	1	2354	3	Y	890	893	0			24
							15	4	979	9							
11	3660	X	3008	-0-	-652	-0-	347	1	1787	3	Y	782	778	0			28
							14	4	860	9							
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	629	1	3012	3	Y	989	986	0			31
							16	4	1088	9							

TOTAL GAS PROD: 41,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,677

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	826	-0-	-2212	-0-	94	1	448	3	Y	255	252	0			5
							3	4	281	9							
02	2842	X	2135	-0-	-707	-0-	236	1	1338	3	Y	504	495	0			14
							7	4	554	9							
03	3038	X	1902	-0-	-1136	-0-	173	1	1094	3	Y	572	574	0			12
							6	4	629	9							
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	273	1	1762	3	Y	311	321	0			2
							25	4	342	9							
05	2294	X	50	-0-	-2244	-0-	1	1	4	3	Y	41	43	0			-0-
							45	9									
06	2220	X	378	-0-	-1842	-0-	34	1	182	3	Y	147	145	0			2
							162	9									
07	2480	X	121	-0-	-2359	-0-	2	1	11	3	Y	98	99	0			1
							108	9									
08	2480	X	516	-0-	-1964	-0-	36	1	240	3	Y	218	217	0			2
							240	9									
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	2	4	0			-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	3	0			-0-
11	510	X	12	-0-	-498	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	527	X	134	-0-	-393	-0-	2	1	10	3	Y	111	110	0			1
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,272

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	572	-0-	-3210	-0-	353	1	26	4	Y	175	175	0			2
							193	9									
02	3538	X	648	-0-	-2890	-0-	412	1	8	4	Y	207	207	0			2
							228	9									
03	3782	X	205	-0-	-3577	-0-	2	1	18	3	Y	168	168	0			2
							185	9									
04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	369	1	3633	3	Y	96	96	0			2
							36	4	106	9							
05	713	X	114	-0-	-599	-0-	1	1	10	3	Y	94	95	0			1
							103	9									
06	660	X	10	-0-	-650	-0-	1	3	9	9	Y	8	4	0	5	1	-0-
07	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	4278	X	719	-0-	-3559	-0-	7	1	70	3	Y	584	576	0			8
							642	9									
09	4140	X	948	-0-	-3192	-0-	8	1	86	3	Y	776	773	0			11
							854	9									
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	398	404	0			5
							438	9									
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	992	X	165	-0-	-827	-0-	12	1	119	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	634	-0-	-3892	-0-	148	1	332	3	Y	130	131	0			2
							11	4	143	9							
02	4350	X	3001	-0-	-1349	-0-	227	1	2362	3	Y	370	368	0			4
							5	4	407	9							
03	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	541	1	4346	3	Y	464	463	0			5
							8	4	510	9							
04	4500	X	638	-0-	-3862	-0-	51	1	506	3	Y	69	73	0			1
							5	4	76	9							
05	3224	X	353	-0-	-2871	-0-	8	1	91	3	Y	231	230	0			2
							254	9									
06	5220	X	187	-0-	-5033	-0-	12	1	130	3	Y	41	19	0	24	1	-0-
							45	9									
07	5394	X	231	-0-	-5163	-0-	8	1	85	3	Y	125	124	0			1
							138	9									
08	5394	X	396	-0-	-4998	-0-	24	1	246	3	Y	114	113	0			2
							1	4	125	9							
09	630	X	58	-0-	-572	-0-	4	3	54	9	Y	49	50	0			1
10	341	X	16	-0-	-325	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	0			-0-
11	390	X	16	-0-	-374	-0-	1	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	403	X	25	-0-	-378	-0-	2	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1894	-0-	-431	-0-	449	1	842	3	Y	526	519	0			28
							24	4	579	9							
02	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	436	1	893	3	Y	403	411	0			20
							10	4	443	9							
03	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	234	1	1271	3	Y	279	286	0			13
							6	4	307	9							
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	157	1	1292	3	Y	255	258	0			10
							10	4	281	9							
05	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	222	1	1222	3	Y	306	306	0			10
							7	4	337	9							
06	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	197	1	1144	3	Y	297	294	0			13
							6	4	327	9							
07	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	189	1	1046	3	Y	312	315	0			10
							5	4	343	9							
08	1829	X	384	-0-	-1445	-0-	12	1	62	3	Y	282	283	0			9
							310	9									
09	1740	X	328	-0-	-1412	-0-	3	1	17	3	Y	280	281	0			8
							308	9									
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	219	1	1143	3	Y	618	609	0			17
							7	4	680	9							
11	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	229	1	1182	3	Y	394	397	0			14
							9	4	433	9							
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	513	1	2457	3	Y	324	328	0			10
							13	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,276

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	96	1	3874	3	Y	534	534	0	-0-
							587	9							
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	85	1	2797	3	Y	498	498	0	-0-
							548	9							
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	99	1	3034	3	Y	544	544	0	-0-
							598	9							
04	3510	X	3507	-0-	-3	-0-	90	1	2944	3	Y	430	430	0	-0-
							473	9							
05	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	100	1	2934	3	Y	365	365	0	-0-
							402	9							
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	142	1	4105	3	Y	472	472	0	-0-
							519	9							
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	121	1	3497	3	Y	467	467	0	-0-
							514	9							
08	3627	X	2733	-0-	-894	-0-	84	1	2288	3	Y	328	328	0	-0-
							361	9							
09	3510	X	1238	-0-	-2272	-0-	52	1	1068	3	Y	107	107	0	-0-
							118	9							
10	3627	X	3	-0-	-3624	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	3510	X	3190	-0-	-320	-0-	144	1	2824	3	Y	202	202	0	-0-
							222	9							
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	204	1	3833	3	Y	266	266	0	-0-
							293	9							

TOTAL GAS PROD: 39,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,215

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4276	-0-	1176	1176	3420	3	856	9	Y	778	778	0	-0-
02	2900	N	3088	-0-	188	1364	2512	3	576	9	Y	524	524	0	-0-
03	3100	N	2647	-0-	-453	911	2112	3	535	9	Y	486	486	0	-0-
04	3051	X	2140	-0-	-911	-0-	1613	3	527	9	Y	479	479	0	-0-
05	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	1744	3	392	9	Y	356	356	0	-0-
06	2730	X	2064	-0-	-666	-0-	1703	3	361	9	Y	328	328	0	-0-
07	2821	X	2070	-0-	-751	-0-	1715	3	355	9	Y	323	323	0	-0-
08	2635	X	2281	-0-	-354	-0-	1927	3	354	9	Y	322	322	0	-0-
09	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	1562	3	336	9	Y	305	305	0	-0-
10	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	1616	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
11	2220	N	970	-0-	-1250	-0-	805	3	165	9	Y	150	150	0	-0-
12	1953	N	932	-0-	-1021	-0-	810	3	122	9	Y	111	111	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,457

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	78	1	3017	3	Y	355	355	0	-0-
							391	9							
02	3103	X	2536	-0-	-567	-0-	66	1	2163	3	Y	279	279	0	-0-
							307	9							
03	3379	X	2951	-0-	-428	-0-	83	1	2564	3	Y	276	276	0	-0-
							304	9							
04	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	83	1	2696	3	Y	301	301	0	-0-
							331	9							
05	3472	X	3220	-0-	-252	-0-	91	1	2660	3	Y	426	426	0	-0-
							469	9							
06	3360	X	95	-0-	-3265	-0-	1	1	18	3	Y	69	69	0	-0-
							76	9							
07	3224	X	1330	-0-	-1894	-0-	36	1	1051	3	Y	221	221	0	-0-
							243	9							
08	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	116	1	3159	3	Y	543	543	0	-0-
							597	9							
09	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	123	1	2522	3	Y	388	388	0	-0-
							427	9							
10	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	221	1	3485	3	Y	538	538	0	-0-
							592	9							
*11	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	138	1	2726	3	Y	419	419	0	-0-
							461	9							
12	3472	X	2904	-0-	-568	-0-	124	1	2333	3	Y	406	406	0	-0-
							447	9							

TOTAL GAS PROD: 34,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,221

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

01	217	N	68	-0-	-149	-0-	29	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	122	3	64	9	Y	58	58	0	-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	55	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	51	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	54	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	52	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	48	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	141	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	125	3	61	9	Y	55	55	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	557	-0-	-63	-0-	13	1	520	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	54	1	2001	3	Y	597	597	0			-0-
							657	9									
03	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	35	1	1252	3	Y	425	425	0			-0-
							468	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	44	1	1451	3	Y	611	611	0			-0-
							672	9									
05	2666	N	1607	-0-	-1059	-0-	39	1	1135	3	Y	394	394	0			-0-
							433	9									
06	3000	N	3248	-0-	248	248	88	1	2547	3	Y	557	557	0			-0-
							613	9									
07	3100	N	3658	-0-	558	806	100	1	2889	3	Y	608	608	0			-0-
							669	9									
08	2967	N	2161	-0-	-806	-0-	60	1	1647	3	Y	413	413	0			-0-
							454	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	658	1	1682	3	Y	471	471	0			-0-
							518	9									
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	910	1	2543	3	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
*11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	123	1	2429	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
12	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	100	1	1886	3	Y	473	473	0			-0-
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 30,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,719

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3363	-0-	-450	-0-	828	1	2079	3	Y	236	229	0			14
							196	4	260	9							
02	3393	X	3234	-0-	-159	-0-	722	1	2117	3	Y	222	223	0			13
							151	4	244	9							
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	677	1	2650	3	Y	264	266	0			11
							132	4	290	9							
04	3240	X	426	-0-	-2814	-0-	64	1	325	3	Y	27	37	0			1
							7	4	30	9							
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3510	X	973	-0-	-2537	-0-	196	1	687	3	Y	69	65	0			4
							14	4	76	9							
07	3627	X	1805	-0-	-1822	-0-	368	1	1254	3	Y	118	115	0			7
							53	4	130	9							
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	215	1	757	3	Y	106	101	0			5
							36	4	117	9							
10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	357	1	1300	3	Y	175	173	0			7
							12	4	193	9							
11	1740	X	1131	-0-	-609	-0-	222	1	769	3	Y	117	117	0			7
							11	4	129	9							
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	544	1	1716	3	Y	185	180	0			12
							61	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 20,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4	-0-	4	67	1	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
06	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-		-0-	-0-		234 46	1 9	55	4	Y	42	40	0			2
02	14B2	EXT	322	-0-		322	322		257 11	1 9	54	4	Y	10	11	0			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-	1	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	322						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1528	X	1528	-0-		-0-	-0-		128 168	1 9	1232	3	Y	153	153	0			-0-
02	4408	X	1583	-0-		-2825	-0-		197 268	1 9	1118	3	Y	244	244	0			-0-
03	4712	X	1464	-0-		-3248	-0-		207 173	1 9	1084	3	Y	157	157	0			-0-
04	1380	X	875	-0-		-505	-0-		140 70	1 9	665	3	Y	64	64	0			-0-
05	1705	X	400	-0-		-1305	-0-		58 81	1 9	261	3	Y	74	74	0			-0-
06	1838	X	1838	-0-		-0-	-0-		238 205	1 9	1395	3	Y	186	186	0			-0-
07	1705	X	1252	-0-		-453	-0-		197 129	1 9	926	3	Y	117	117	0			-0-
08	1333	X	912	-0-		-421	-0-		124 92	1 9	696	3	Y	84	84	0			-0-
09	1860	X	1330	-0-		-530	-0-		20 242	1 9	1068	3	Y	220	220	0			-0-
10	3110	X	3110	-0-		-0-	-0-		38 329	1 9	2743	3	Y	299	299	0			-0-
11	1860	X	1434	-0-		-426	-0-		27 100	1 9	1307	3	Y	91	91	0			-0-
12	1395	X	378	-0-		-1017	-0-		6 145	1 9	227	3	Y	132	132	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

01	8990	X	4288	-0-	-4702	-0-	593	1	3404	3	Y	199	186	0	67
							72	4	219	9					
02	8410	X	4109	-0-	-4301	-0-	756	1	3042	3	Y	249	252	0	64
							37	4	274	9					
03	8990	X	6725	-0-	-2265	-0-	854	1	5597	3	Y	198	215	0	47
							56	4	218	9					
04	8700	X	355	-0-	-8345	-0-	34	1	207	3	Y	101	113	0	35
							3	4	111	9					
05	4402	X	217	-0-	-4185	-0-	2	1	11	3	Y	185	178	0	42
							204	9							
06	6510	X	3017	-0-	-3493	-0-	512	1	2301	3	Y	145	149	0	38
							44	4	160	9					
07	6727	X	4578	-0-	-2149	-0-	709	1	3443	3	Y	327	281	0	84
							66	4	360	9					
08	3317	X	2183	-0-	-1134	-0-	404	1	1542	3	Y	190	219	0	55
							28	4	209	9					
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	682	1	2675	3	Y	121	144	0	32
							91	4	133	9					
10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	944	1	4120	3	Y	198	181	0	49
							104	4	218	9					
11	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	1102	1	4381	3	Y	236	223	0	62
							82	4	260	9					
12	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	1528	1	4569	3	Y	194	204	0	52
							105	4	213	9					

TOTAL GAS PROD: 46,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	11114	-0-	-5657	-0-	1380	1	8994	3	Y	521	358	0	175
							167	4	573	9					
02	13224	X	6101	-0-	-7123	-0-	1003	1	4660	3	Y	354	438	0	91
							49	4	389	9					
03	12307	X	6407	-0-	-5900	-0-	735	1	4817	3	Y	734	651	0	174
							48	4	807	9					
04	11910	X	10722	-0-	-1188	-0-	1410	1	8574	3	Y	563	544	0	193
							119	4	619	9					
05	12307	X	11055	-0-	-1252	-0-	1668	1	8499	3	Y	682	721	0	154
							138	4	750	9					
06	10770	X	8502	-0-	-2268	-0-	1453	1	6536	3	Y	353	414	0	93
							125	4	388	9					
07	11067	X	5308	-0-	-5759	-0-	858	1	4166	3	Y	186	231	0	48
							79	4	205	9					
08	7750	X	4621	-0-	-3129	-0-	907	1	3468	3	Y	166	166	0	48
							63	4	183	9					
09	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	1572	1	6165	3	Y	497	414	0	131
							210	4	547	9					
10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1456	1	6356	3	Y	526	528	0	129
							160	4	579	9					
11	7500	X	6709	-0-	-791	-0-	1276	1	5072	3	Y	242	307	0	64
							95	4	266	9					
12	7750	X	5113	-0-	-2637	-0-	1194	1	3569	3	Y	244	242	0	66
							82	4	268	9					

TOTAL GAS PROD: 92,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,068

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
02	551	N	21	-0-	-530	-0-	14	1	2	3	Y	4	3	0	1
							1	4	4	9					
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	Y	48	38	0	11
							2	4	53	9					
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	152	3	Y	26	28	0	9
							2	4	29	9					
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	19	24	0	4
							21	9							
06	300	N	41	-0-	-259	-0-	7	1	32	3	Y	1	5	0	-0-
							1	4	1	9					
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	8	1	41	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	149	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	112	1	440	3	Y	19	14	0	5
							15	4	21	9					
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	1	6	0	-0-
							3	4	1	9					
11	180	N	50	-0-	-130	-0-	9	1	38	3	Y	2	2	0	-0-
							1	4	2	9					
12	620	N	151	-0-	-469	-0-	31	1	93	3	Y	23	17	0	6
							2	4	25	9					

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	2	3	17	9	Y	15	11	0			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		909	-0-	909	909	72 369	1 9	468	3	Y	335	335	0			-0-
04	T. A.		1344	-0-	1344	2253	132 304	1 9	908	3	Y	276	276	0			-0-
05	T. A.		1176	-0-	1176	3429	66 219	1 9	891	3	Y	199	199	0			-0-
06	4480	X	1051	-0-	-3429	-0-	34 169	1 9	848	3	Y	154	154	0			-0-
07	1395	X	1021	-0-	-374	-0-	36 136	1 9	849	3	Y	124	124	0			-0-
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	37 129	1 9	830	3	Y	117	117	0			-0-
09	1080	N	797	-0-	-283	-0-	34 146	1 9	617	3	Y	133	133	0			-0-
10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	41 202	1 9	716	3	Y	184	184	0			-0-
11	960	N	761	-0-	-199	-0-	36 205	1 9	520	3	Y	186	186	0			-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	54 241	1 9	703	3	Y	219	219	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	1557	-0-	-9696	-0-	153	1	1015	3	Y	354	354	0			-0-
							389	9									
02	7975	X	1763	-0-	-6212	-0-	160	1	1189	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
03	8525	X	1419	-0-	-7106	-0-	136	1	884	3	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
04	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	174	1	1189	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
05	1891	X	1726	-0-	-165	-0-	97	1	1307	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
06	1830	X	1583	-0-	-247	-0-	49	1	1228	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
07	1891	X	1669	-0-	-222	-0-	54	1	1296	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
08	1736	N	1500	-0-	-236	-0-	51	1	1140	3	Y	281	281	0			-0-
							309	9									
09	1620	N	1422	-0-	-198	-0-	58	1	1058	3	Y	278	278	0			-0-
							306	9									
10	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	62	1	1084	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
11	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	58	1	843	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
12	1457	N	512	-0-	-945	-0-	32	1	415	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 17,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,441

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	44	1	371	3	Y	174	174	0			-0-
							191	9									
02	1160	X	17	-0-	-1143	-0-	5	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
03	1240	X	591	-0-	-649	-0-	56	1	416	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
04	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	145	1	984	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	33	1	838	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
07	1333	X	927	-0-	-406	-0-	36	1	863	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	1333	X	898	-0-	-435	-0-	37	1	824	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
09	1290	X	6	-0-	-1284	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	960	X	267	-0-	-693	-0-	13	1	182	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
12	930	X	184	-0-	-746	-0-	4	1	62	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	448	1	2973	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	859	1	6532	3	Y	476	476	0			-0-
							524	9									
03	7409	X	3109	-0-	-4300	-0-	379	1	2519	3	Y	192	192	0			-0-
							211	9									
04	7140	X	6042	-0-	-1098	-0-	744	1	5014	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
05	8308	X	5359	-0-	-2949	-0-	347	1	4659	3	Y	321	321	0			-0-
							353	9									
06	8040	X	2491	-0-	-5549	-0-	88	1	2208	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
07	8308	X	2574	-0-	-5734	-0-	96	1	2282	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
08	6231	X	1647	-0-	-4584	-0-	58	1	1297	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
09	6030	X	2084	-0-	-3946	-0-	91	1	1655	3	Y	307	307	0			-0-
							338	9									
10	5363	X	1815	-0-	-3548	-0-	81	1	1417	3	Y	288	288	0			-0-
							317	9									
*11	2520	X	2093	-0-	-427	-0-	102	1	1473	3	Y	471	471	0			-0-
							518	9									
12	2573	X	984	-0-	-1589	-0-	48	1	631	3	Y	277	277	0			-0-
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 40,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,710

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2065	-0-	-1407	-0-	189	1	1384	3	Y	447	447	0			-0-
							492	9									
02	2349	X	1904	-0-	-445	-0-	173	1	1290	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
03	2542	X	2010	-0-	-532	-0-	205	1	1331	3	Y	431	431	0			-0-
							474	9									
04	2460	X	1428	-0-	-1032	-0-	144	1	986	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
05	2170	X	926	-0-	-1244	-0-	49	1	664	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
06	2100	X	1339	-0-	-761	-0-	39	1	991	3	Y	281	281	0			-0-
							309	9									
07	2170	X	1497	-0-	-673	-0-	46	1	1110	3	Y	310	310	0			-0-
							341	9									
08	1984	X	1766	-0-	-218	-0-	59	1	1320	3	Y	352	352	0			-0-
							387	9									
09	1440	X	1388	-0-	-52	-0-	54	1	994	3	Y	309	309	0			-0-
							340	9									
10	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	3	Y	334	334	0			-0-
							367	9									
*11	1710	X	1635	-0-	-75	-0-	79	1	1146	3	Y	373	373	0			-0-
							410	9									
12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	96	1	1249	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 19,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,094

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9843	X	9843	-0-		-0-	-0-	1214	1	8209	3	Y	382	382	0			-0-
								420	9									
02	9566	X	9566	-0-		-0-	-0-	1078	1	8019	3	Y	426	426	0			-0-
								469	9									
03	8370	X	5338	-0-		-3032	-0-	656	1	4253	3	Y	390	390	0			-0-
								429	9									
04	9510	X	3073	-0-		-6437	-0-	336	1	2278	3	Y	417	417	0			-0-
								459	9									
05	10354	X	3313	-0-		-7041	-0-	198	1	2661	3	Y	413	413	0			-0-
								454	9									
06	10020	X	3111	-0-		-6909	-0-	105	1	2623	3	Y	348	348	0			-0-
								383	9									
07	10354	X	2352	-0-		-8002	-0-	88	1	2087	3	Y	161	161	0			-0-
								177	9									
08	3720	X	988	-0-		-2732	-0-	40	1	907	3	Y	37	37	0			-0-
								41	9									
09	3240	X	45	-0-		-3195	-0-	1	1	13	3	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
10	3317	X	137	-0-		-3180	-0-	4	1	79	3	Y	49	49	0			-0-
								54	9									
11	3150	X	77	-0-		-3073	-0-	1	1	13	3	Y	57	57	0			-0-
								63	9									
12	2356	X	84	-0-		-2272	-0-	2	1	29	3	Y	48	48	0			-0-
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 37,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,756

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1222	X	1222	-0-		-0-	-0-	32	1	852	3	Y	307	307	0			-0-
								338	9									
02	464	X	206	-0-		-258	-0-	50	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
03	527	X	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-		-0-	-0-	42	1	4440	3	Y	1381	1381	0			-0-
								1519	9									
05	6759	X	6759	-0-		-0-	-0-	22	1	5124	3	Y	1466	1466	0			-0-
								1613	9									
06	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-	11	1	3294	3	Y	797	797	0			-0-
								877	9									
07	6138	X	1772	-0-		-4366	-0-	1398	3	374	9	Y	340	340	0			-0-
08	6851	X	1546	-0-		-5305	-0-	17	1	876	3	Y	594	594	0			-0-
								653	9									
09	6630	X	1726	-0-		-4904	-0-	19	1	1059	3	Y	589	589	0			-0-
								648	9									
10	6758	X	1560	-0-		-5198	-0-	17	1	940	3	Y	548	548	0			-0-
								603	9									
*11	4260	X	1750	-0-		-2510	-0-	10	1	1133	3	Y	552	552	0			-0-
								607	9									
12	1798	X	907	-0-		-891	-0-	2	1	224	3	Y	619	619	0			-0-
								681	9									

TOTAL GAS PROD: 27,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,335

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4519	-0-	-720	-0-	157	1	3797	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
02	4901	X	-0-	-0-	-4901	-0-					Y	72	72	0			-0-
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	69	1	7231	3	Y	1513	1513	0			-0-
							1664	9									
05	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	34	1	7862	3	Y	1641	1641	0			-0-
							1805	9									
06	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	23	1	6837	3	Y	1473	1473	0			-0-
							1620	9									
07	9114	X	6292	-0-	-2822	-0-	5026	3	1266	9	Y	1151	1151	0			-0-
08	9858	X	6527	-0-	-3331	-0-	105	1	4973	3	Y	1317	1317	0			-0-
							1449	9									
09	9540	X	4451	-0-	-5089	-0-	65	1	3502	3	Y	804	804	0			-0-
							884	9									
10	9703	X	6426	-0-	-3277	-0-	93	1	4962	3	Y	1246	1246	0			-0-
							1371	9									
*11	8610	X	6295	-0-	-2315	-0-	45	1	4923	3	Y	1206	1206	0			-0-
							1327	9									
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	56	1	5350	3	Y	1162	1162	0			-0-
							1278	9									

TOTAL GAS PROD: 68,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,099

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	38	1	997	3	Y	257	257	0			-0-
							283	9									
02	2900	N	3890	-0-	990	990	159	1	3360	3	Y	337	337	0			-0-
							371	9									
03	1811	N	821	-0-	-990	-0-	4	1	754	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1394	-0-	-1365	-0-	49	1	1108	3	Y	215	215	0			-0-
							237	9									
02	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	386	1	7796	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									
03	2635	X	590	-0-	-2045	-0-	3	1	522	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
04	1350	N	712	-0-	-638	-0-	7	1	693	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
06	2940	X	2	-0-	-2938	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	744	X	29	-0-	-715	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	31	1	1639	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2408	-0-	-2149	-0-	68	1	1557	3	Y	712	712	0			-0-
							783	9									
02	4495	X	3035	-0-	-1460	-0-	110	1	2228	3	Y	634	634	0			-0-
							697	9									
03	4898	X	351	-0-	-4547	-0-	1	1	263	3	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
04	4740	X	2338	-0-	-2402	-0-	18	1	1920	3	Y	364	364	0			-0-
							400	9									
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	20	1	4533	3	Y	1085	1085	0			-0-
							1194	9									
06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	14	1	4228	3	Y	898	898	0			-0-
							988	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	3536	3	675	9	Y	614	614	0			-0-
08	5828	X	4397	-0-	-1431	-0-	77	1	3632	3	Y	625	625	0			-0-
							688	9									
09	5640	X	4563	-0-	-1077	-0-	69	1	3699	3	Y	723	723	0			-0-
							795	9									
10	5735	X	4124	-0-	-1611	-0-	64	1	3422	3	Y	580	580	0			-0-
							638	9									
*11	5310	X	3899	-0-	-1411	-0-	29	1	3251	3	Y	563	563	0			-0-
							619	9									
12	4712	X	2818	-0-	-1894	-0-	22	1	2121	3	Y	614	614	0			-0-
							675	9									

TOTAL GAS PROD: 43,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,491

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

01	6820	X	2160	-0-	-4660	-0-	239	1	1589	3	Y	302	302	0	-0-				
							332	9											
02	6844	X	1212	-0-	-5632	-0-	111	1	824	3	Y	252	252	0	-0-				
							277	9											
03	7316	X	681	-0-	-6635	-0-	65	1	423	3	Y	175	175	0	-0-				
							193	9											
04	2100	X	613	-0-	-1487	-0-	59	1	405	3	Y	135	135	0	-0-				
							149	9											
05	2170	X	792	-0-	-1378	-0-	45	1	604	3	Y	130	130	0	-0-				
							143	9											
06	2100	X	719	-0-	-1381	-0-	20	1	492	3	Y	188	188	0	-0-				
							207	9											
07	1302	X	562	-0-	-740	-0-	18	1	420	3	Y	113	113	0	-0-				
							124	9											
08	806	X	568	-0-	-238	-0-	19	1	429	3	Y	109	109	0	-0-				
							120	9											
09	780	X	176	-0-	-604	-0-	2	1	40	3	Y	122	122	0	-0-				
							134	9											
10	806	X	246	-0-	-560	-0-	3	1	61	3	Y	165	165	0	-0-				
							182	9											
11	720	X	11	-0-	-709	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0	-0-				
12	558	X	539	-0-	-19	-0-	31	1	403	3	Y	95	95	0	-0-				
							105	9											

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	3	3	19	9	Y	17	13	0			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	1	3	Y	11	8	0			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		71	-0-	71	71	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	T. A.		1257	-0-	1257	1328	249	1	990	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1328					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	854	-0-	-3114	-0-	101	1	583	3	Y	151	154	0			3
							4	4	166	9							
02	3538	X	1438	-0-	-2100	-0-	207	1	949	3	Y	251	247	0			7
							6	4	276	9							
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	363	1	2289	3	Y	443	440	0			10
							13	4	487	9							
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	336	1	2170	3	Y	271	279	0			2
							31	4	298	9							
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	395	1	2587	3	Y	355	354	0			3
							7	4	391	9							
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	490	1	2647	3	Y	470	467	0			6
							7	4	517	9							
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	416	1	2469	3	Y	457	460	0			3
							5	4	503	9							
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	410	1	2730	3	Y	438	437	0			4
							4	4	482	9							
09	3660	X	3121	-0-	-539	-0-	367	1	2291	3	Y	414	414	0			4
							8	4	455	9							
10	3782	X	2712	-0-	-1070	-0-	345	1	1913	3	Y	408	406	0			6
							5	4	449	9							
11	3660	X	2767	-0-	-893	-0-	333	1	1957	3	Y	428	430	0			4
							6	4	471	9							
12	3627	X	1894	-0-	-1733	-0-	215	1	1331	3	Y	314	314	0			4
							3	4	345	9							

TOTAL GAS PROD: 32,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,400

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

01	7099	X	986	-0-	-6113	-0-	618	1	104	3	Y	217	253	0			57
							25	4	239	9							
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	865	1	3579	3	Y	687	583	0			161
							16	4	756	9							
03	5301	X	1983	-0-	-3318	-0-	471	1	980	3	Y	475	508	0			128
							9	4	523	9							
04	4380	X	4066	-0-	-314	-0-	1008	1	2394	3	Y	569	540	0			157
							38	4	626	9							
05	5580	X	5219	-0-	-361	-0-	959	1	3181	3	Y	914	925	0			146
							74	4	1005	9							
06	5400	X	3510	-0-	-1890	-0-	902	1	2042	3	Y	490	531	0			105
							27	4	539	9							
07	5580	X	3811	-0-	-1769	-0-	916	1	2351	3	Y	440	462	0			83
							60	4	484	9							
08	5208	X	3903	-0-	-1305	-0-	943	1	2396	3	Y	460	453	0			90
							58	4	506	9							
09	5040	X	3298	-0-	-1742	-0-	854	1	1976	3	Y	381	385	0			86
							49	4	419	9							
10	5208	X	3708	-0-	-1500	-0-	984	1	2207	3	Y	413	393	0			106
							63	4	454	9							
11	3780	X	3740	-0-	-40	-0-	1024	1	2243	3	Y	371	415	0			62
							65	4	408	9							
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1178	1	2242	3	Y	369	368	0			63
							105	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 43,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,786

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

01	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2109	3	248	9	Y	225	225	0			-0-
02	3074	X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	-0-					-0-
03	3286	X	865	-0-	-2421	-0-	688	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2340	X	440	-0-	-1900	-0-	360	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
07	868	X	410	-0-	-458	-0-	22	3	388	9	Y	353	353	0			-0-
08	868	X	291	-0-	-577	-0-	15	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	X	22	-0-	-381	-0-	1	3	21	9	Y	19	19	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	2696	3	694	9	Y	631	631	0	-0-
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-			-0-
03	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	9131	3	2155	9	Y	1959	1959	0	-0-
04	3270	X	348	-0-	-2922	-0-	279	3	69	9	Y	63	63	0	-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-			-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-0-			-0-
07	11284	X	320	-0-	-10964	-0-	275	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
08	7719	X	224	-0-	-7495	-0-	189	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2498	-0-	-912	-0-	77 495	1 9	1926	3	Y	450	450	0	-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	122 554	1 9	2657	3	Y	504	504	0	-0-
03	3162	X	423	-0-	-2739	-0-	2 78	1 9	343	3	Y	71	71	0	-0-
04	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	18 352	1 9	1933	3	Y	320	320	0	-0-
05	3565	X	1429	-0-	-2136	-0-	5 381	1 9	1043	3	Y	346	346	0	-0-
06	3450	X	1173	-0-	-2277	-0-	3 297	1 9	873	3	Y	270	270	0	-0-
07	3565	X	1894	-0-	-1671	-0-	1496	3	398	9	Y	362	362	0	-0-
08	2387	X	486	-0-	-1901	-0-	7 136	1 9	343	3	Y	124	124	0	-0-
09	2310	X	1552	-0-	-758	-0-	22 340	1 9	1190	3	Y	309	309	0	-0-
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	33 558	1 9	1809	3	Y	507	507	0	-0-
*11	1830	X	1552	-0-	-278	-0-	10 391	1 9	1151	3	Y	355	355	0	-0-
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	21 580	1 9	1997	3	Y	527	527	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	418	-0-	-605		-0-	266	1	20	4	Y	120	119	0			1
								132	9									
02	1595	X	361	-0-	-1234		-0-	245	1	4	4	Y	102	102	0			1
								112	9									
03	1550	X	235	-0-	-1315		-0-	18	1	144	3	Y	66	66	0			1
								73	9									
04	1500	X	462	-0-	-1038		-0-	40	1	396	3	Y	20	21	0			-0-
								4	4	22	9							
05	1550	X	1448	-0-	-102		-0-	114	1	1264	3	Y	61	60	0			1
								3	4	67	9							
06	1615	X	1615	-0-	-0-		-0-	128	1	1423	3	Y	55	24	0	31	1	1
								3	4	61	9							
07	2277	X	2277	-0-	-0-		-0-	183	1	1974	3	Y	106	106	0			1
								3	4	117	9							
08	2100	X	2100	-0-	-0-		-0-	182	1	1881	3	Y	29	30	0			-0-
								5	4	32	9							
09	1838	X	1838	-0-	-0-		-0-	154	1	1656	3	Y	24	24	0			-0-
								2	4	26	9							
10	2263	X	1725	-0-	-538		-0-	156	1	1534	3	Y	29	29	0			-0-
								3	4	32	9							
11	2190	X	2032	-0-	-158		-0-	189	1	1827	3	Y	10	10	0			-0-
								5	4	11	9							
12	2263	X	1051	-0-	-1212		-0-	88	1	906	3	Y	51	50	0			1
								1	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732	X	3732	-0-	-0-		-0-	569	1	2445	3	Y	614	609	0			7
								43	4	675	9							
02	4292	X	3400	-0-	-892		-0-	471	1	2124	3	Y	723	721	0			9
								10	4	795	9							
03	4588	X	3433	-0-	-1155		-0-	300	1	2413	3	Y	650	652	0			7
								5	4	715	9							
04	4440	X	3159	-0-	-1281		-0-	239	1	2355	3	Y	493	492	0			8
								23	4	542	9							
05	3720	X	3562	-0-	-158		-0-	245	1	2717	3	Y	540	543	0			5
								6	4	594	9							
06	3600	X	2827	-0-	-773		-0-	192	1	2141	3	Y	445	196	0	249	1	5
								4	4	490	9							
07	3627	X	3123	-0-	-504		-0-	230	1	2478	3	Y	374	376	0			3
								4	4	411	9							
08	3565	X	3158	-0-	-407		-0-	235	1	2424	3	Y	447	444	0			6
								7	4	492	9							
09	3450	X	2804	-0-	-646		-0-	207	1	2224	3	Y	336	337	0			5
								3	4	370	9							
10	3565	X	2842	-0-	-723		-0-	217	1	2139	3	Y	437	436	0			6
								5	4	481	9							
11	3060	X	682	-0-	-2378		-0-	55	1	531	3	Y	86	91	0			1
								1	4	95	9							
12	3162	X	358	-0-	-2804		-0-	19	1	198	3	Y	128	127	0			2
								141	9									

TOTAL GAS PROD: 33,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,273

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1775	-0-	-1387	-0-	190	1	1259	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
02	4263	X	130	-0-	-4133	-0-	36	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
03	4650	X	2776	-0-	-1874	-0-	274	1	1990	3	Y	465	465	0			-0-
							512	9									
04	4500	X	2355	-0-	-2145	-0-	264	1	1790	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									
05	1767	X	1313	-0-	-454	-0-	76	1	1015	3	Y	202	202	0			-0-
							222	9									
06	2640	X	2169	-0-	-471	-0-	76	1	1910	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
07	2728	X	2231	-0-	-497	-0-	80	1	1906	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	136	1	3051	3	Y	397	397	0			-0-
							437	9									
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	148	1	2691	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	145	1	2548	3	Y	381	381	0			-0-
							419	9									
*11	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	211	1	3046	3	Y	432	432	0			-0-
							475	9									
12	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	493	1	6363	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 33,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,621

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2331	-0-	-1575	-0-	66	1	1513	3	Y	684	684	0			-0-
							752	9									
02	3654	X	3277	-0-	-377	-0-	114	1	2295	3	Y	789	789	0			-0-
							868	9									
03	3441	X	351	-0-	-3090	-0-	1	1	250	3	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	29	1	3009	3	Y	557	557	0			-0-
							613	9									
05	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	12	1	2743	3	Y	642	642	0			-0-
							706	9									
06	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	8	1	2467	3	Y	572	572	0			-0-
							629	9									
07	3782	X	2356	-0-	-1426	-0-	1985	3	371	9	Y	337	337	0			-0-
08	3782	X	3010	-0-	-772	-0-	50	1	2385	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									
09	3660	X	2541	-0-	-1119	-0-	37	1	2016	3	Y	444	444	0			-0-
							488	9									
10	3472	X	2769	-0-	-703	-0-	40	1	2147	3	Y	529	529	0			-0-
							582	9									
*11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	24	1	2643	3	Y	467	467	0			-0-
							514	9									
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	27	1	2579	3	Y	659	659	0			-0-
							725	9									

TOTAL GAS PROD: 33,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,294

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	869	-0-	-712	-0-	163	1	461	3	Y	212	211	0			2
							12	4	233	9							
02	1479	X	1386	-0-	-93	-0-	389	1	630	3	Y	327	325	0			4
							7	4	360	9							
03	1488	X	1314	-0-	-174	-0-	111	1	893	3	Y	280	281	0			3
							2	4	308	9							
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	758	3	Y	298	296	0			5
							8	4	328	9							
05	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	81	1	902	3	Y	182	185	0			2
							2	4	200	9							
06	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	132	1	1466	3	Y	53	24	0	30	1	1
							3	4	58	9							
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	162	1	1747	3	Y	92	92	0			1
							3	4	101	9							
08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	129	1	1328	3	Y	65	65	0			1
							4	4	72	9							
09	1650	X	1144	-0-	-506	-0-	91	1	977	3	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
10	2015	X	944	-0-	-1071	-0-	81	1	799	3	Y	56	56	0			1
							2	4	62	9							
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	193	1	1869	3	Y	117	116	0			2
							5	4	129	9							
12	2015	X	1284	-0-	-731	-0-	101	1	1040	3	Y	128	128	0			2
							2	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	782	-0-	-2597	-0-	134	1	393	3	Y	223	221	0			3
							10	4	245	9							
02	1769	X	811	-0-	-958	-0-	186	1	158	3	Y	422	420	0			5
							3	4	464	9							
03	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	110	1	884	3	Y	451	451	0			5
							2	4	496	9							
04	1200	X	271	-0-	-929	-0-	15	1	147	3	Y	98	101	0			2
							1	4	108	9							
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	256	1	2842	3	Y	578	574	0			6
							6	4	636	9							
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	214	1	2383	3	Y	386	171	0	217	1	4
							5	4	425	9							
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	243	1	2618	3	Y	239	241	0			2
							4	4	263	9							
08	3751	X	2725	-0-	-1026	-0-	216	1	2225	3	Y	253	252	0			3
							6	4	278	9							
09	3630	X	3404	-0-	-226	-0-	257	1	2759	3	Y	349	347	0			5
							4	4	384	9							
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	341	1	3353	3	Y	232	234	0			3
							7	4	255	9							
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	498	1	4814	3	Y	277	276	0			4
							14	4	305	9							
12	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	441	1	4559	3	Y	321	320	0			5
							7	4	353	9							

TOTAL GAS PROD: 34,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	1545	-0-	-1084	-0-	296	1	781	3	Y	415	422	0			24
							11	4	457	9							
02	3654	X	1896	-0-	-1758	-0-	487	1	827	3	Y	524	523	0			25
							6	4	576	9							
03	3906	X	2070	-0-	-1836	-0-	425	1	1057	3	Y	529	528	0			26
							6	4	582	9							
04	3780	X	1737	-0-	-2043	-0-	411	1	797	3	Y	470	472	0			24
							12	4	517	9							
05	3410	X	1905	-0-	-1505	-0-	396	1	942	3	Y	510	512	0			22
							6	4	561	9							
06	2010	X	1800	-0-	-210	-0-	361	1	866	3	Y	517	512	0			27
							4	4	569	9							
07	2077	X	1856	-0-	-221	-0-	367	1	889	3	Y	539	536	0			30
							7	4	593	9							
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	383	1	843	3	Y	527	532	0			25
							4	4	580	9							
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	373	1	802	3	Y	507	506	0			26
							3	4	558	9							
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	365	1	829	3	Y	506	504	0			28
							7	4	557	9							
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	309	1	683	3	Y	493	492	0			29
							5	4	542	9							
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	327	1	688	3	Y	463	467	0			25
							4	4	509	9							

TOTAL GAS PROD: 21,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,000

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	345	1	18	3	Y	151	147	0			9
							82	4	166	9							
02	696	X	654	-0-	-42	-0-	320	1	148	3	Y	108	111	0			6
							67	4	119	9							
03	899	X	842	-0-	-57	-0-	136	1	533	3	Y	133	133	0			6
							27	4	146	9							
04	870	X	825	-0-	-45	-0-	116	1	591	3	Y	95	96	0			5
							13	4	105	9							
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	175	1	667	3	Y	80	81	0			4
							20	4	88	9							
06	909	X	909	-0-	-0-	-0-	179	1	629	3	Y	80	80	0			4
							13	4	88	9							
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	173	1	588	3	Y	114	111	0			7
							25	4	125	9							
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	188	1	696	3	Y	110	112	0			5
							33	4	121	9							
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	168	1	590	3	Y	80	81	0			4
							28	4	88	9							
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	157	1	572	3	Y	99	99	0			4
							5	4	109	9							
11	990	N	766	-0-	-224	-0-	147	1	509	3	Y	94	92	0			6
							7	4	103	9							
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	174	1	548	3	Y	96	96	0			6
							20	4	106	9							

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	2945	-0-	-6262	-0-	2671	3	274	9	Y	249	249	0			-0-
02	8613	X	420	-0-	-8193	-0-	383	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
03	9207	X	37	-0-	-9170	-0-	25	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					Y	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	1949	-0-	-901	-0-	1452	3	497	9	Y	452	452	0			-0-
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1354	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
08	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	4531	3	1135	9	Y	1032	1032	0			-0-
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3435	3	613	9	Y	557	557	0			-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2458	3	471	9	Y	428	428	0			-0-
11	5490	X	2906	-0-	-2584	-0-	2413	3	493	9	Y	448	448	0			-0-
12	5673	X	1686	-0-	-3987	-0-	1363	3	323	9	Y	294	294	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,766

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	1212	-0-	-3035	-0-	376	1	365	3	Y	416	419	0			8
							13	4	458	9							
02	3973	X	2380	-0-	-1593	-0-	539	1	1065	3	Y	693	682	0			19
							14	4	762	9							
03	4247	X	2342	-0-	-1905	-0-	221	1	1398	3	Y	650	655	0			14
							8	4	715	9							
04	3090	X	1183	-0-	-1907	-0-	100	1	643	3	Y	392	403	0			3
							9	4	431	9							
05	2914	X	2048	-0-	-866	-0-	218	1	1428	3	Y	362	362	0			3
							4	4	398	9							
06	2460	X	2009	-0-	-451	-0-	254	1	1370	3	Y	346	344	0			5
							4	4	381	9							
07	2542	X	1578	-0-	-964	-0-	184	1	1093	3	Y	272	275	0			2
							2	4	299	9							
08	2356	X	1554	-0-	-802	-0-	173	1	1148	3	Y	210	210	0			2
							2	4	231	9							
09	2010	X	1605	-0-	-405	-0-	186	1	1160	3	Y	232	232	0			2
							4	4	255	9							
10	2077	X	1121	-0-	-956	-0-	129	1	715	3	Y	250	249	0			3
							2	4	275	9							
11	2010	X	1218	-0-	-792	-0-	139	1	815	3	Y	237	238	0			2
							3	4	261	9							
12	1674	X	284	-0-	-1390	-0-	16	1	100	3	Y	153	153	0			2
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 18,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,213

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1441	-0-	-1628	-0-	64	1	963	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
02	2871	X	2524	-0-	-347	-0-	152	1	1830	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
03	2759	X	2291	-0-	-468	-0-	154	1	1633	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	95	1	1638	3	Y	419	419	0			-0-
							461	9									
05	2697	X	1731	-0-	-966	-0-	75	1	1278	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									
06	2610	X	1908	-0-	-702	-0-	90	1	1396	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
07	2697	X	2674	-0-	-23	-0-	135	1	1985	3	Y	504	504	0			-0-
							554	9									
08	2263	X	1326	-0-	-937	-0-	71	1	985	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
09	2190	X	1106	-0-	-1084	-0-	59	1	834	3	Y	194	194	0			-0-
							213	9									
10	2666	X	1674	-0-	-992	-0-	89	1	1213	3	Y	338	338	0			-0-
							372	9									
*11	2580	X	1419	-0-	-1161	-0-	68	1	958	3	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
12	2666	X	1204	-0-	-1462	-0-	60	1	812	3	Y	302	302	0			-0-
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 21,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,414

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	188	-0-	-401	-0-	75	1	2	4	Y	101	101	0	2
							111	9							
02	493	N	146	-0-	-347	-0-	74	1	2	4	Y	64	64	0	2
							70	9							
03	279	N	124	-0-	-155	-0-	3	1	16	3	Y	95	95	0	2
							105	9							
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	2	1	13	3	Y	77	78	0	1
							85	9							
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	1	1	9	3	Y	54	55	0	-0-
							59	9							
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	1	1	4	3	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	33	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9	9	0	-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	379	1	2309	3	Y	345	342	0	10
							13	4	380	9					
02	4669	X	2359	-0-	-2310	-0-	370	1	1804	3	Y	163	168	0	5
							6	4	179	9					
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	998	1	3930	3	Y	233	232	0	6
							20	4	256	9					
04	4080	X	3253	-0-	-827	-0-	643	1	2314	3	Y	239	238	0	7
							33	4	263	9					
05	4216	X	3127	-0-	-1089	-0-	665	1	2314	3	Y	118	121	0	4
							18	4	130	9					
06	5040	X	1627	-0-	-3413	-0-	321	1	1213	3	Y	74	76	0	2
							12	4	81	9					
07	5208	X	1330	-0-	-3878	-0-	332	1	907	3	Y	74	73	0	3
							10	4	81	9					
08	5208	X	1459	-0-	-3749	-0-	305	1	994	3	Y	140	137	0	6
							6	4	154	9					
09	3240	X	2385	-0-	-855	-0-	440	1	1790	3	Y	129	131	0	4
							13	4	142	9					
10	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	639	1	2309	3	Y	97	97	0	4
							18	4	107	9					
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	945	1	3555	3	Y	122	121	0	5
							21	4	134	9					
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	655	1	2383	3	Y	104	104	0	5
							20	4	114	9					

TOTAL GAS PROD: 34,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1284	-0-	-266	-0-	66	1	919	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
02	1392	N	1023	-0-	-369	-0-	64	1	684	3	Y	250	250	0			-0-
							275	9									
03	1426	N	1196	-0-	-230	-0-	82	1	872	3	Y	220	220	0			-0-
							242	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	3	Y	220	220	0			-0-
							242	9									
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	930	3	Y	201	201	0			-0-
							221	9									
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	53	1	816	3	Y	183	183	0			-0-
							201	9									
07	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	71	1	1046	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
08	1209	N	781	-0-	-428	-0-	44	1	605	3	Y	120	120	0			-0-
							132	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1	1045	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	3	Y	273	273	0			-0-
							300	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	Y	162	162	0			-0-
							178	9									
12	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	75	1	1001	3	Y	248	248	0			-0-
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 14,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,545

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	435	-0-	-495	-0-	192	1	6	4	Y	215	217	0			4
							237	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	288	1	7	4	Y	548	537	0			15
							603	9									
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	973	967	0			21
							1	4	1070	9							
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	604	621	0			4
							1	4	664	9							
05	961	N	410	-0-	-551	-0-	6	1	37	3	Y	334	336	0			2
							367	9									
06	1140	N	933	-0-	-207	-0-	15	1	82	3	Y	760	752	0			10
							836	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	829	833	0			6
							912	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	Y	773	772	0			7
							850	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	808	807	0			8
							889	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	899	894	0			13
							989	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	909	913	0			9
							1000	9									
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	12	1	73	3	Y	807	807	0			9
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,459

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	891	1	75	3	Y	1113	1110	0			21
							29	4	1224	9							
02	1827	X	1121	-0-	-706	-0-	838	1	65	3	Y	179	195	0			5
							21	4	197	9							
03	2356	X	1122	-0-	-1234	-0-	140	1	883	3	Y	85	88	0			2
							5	4	94	9							
04	2280	X	647	-0-	-1633	-0-	82	1	528	3	Y	26	28	0			-0-
							8	4	29	9							
05	2356	X	1521	-0-	-835	-0-	198	1	1294	3	Y	24	24	0			-0-
							3	4	26	9							
06	2160	X	1635	-0-	-525	-0-	217	1	1170	3	Y	223	220	0			3
							3	4	245	9							
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	270	1	1603	3	Y	179	181	0			1
							3	4	197	9							
08	1519	X	1274	-0-	-245	-0-	136	1	905	3	Y	211	210	0			2
							1	4	232	9							
09	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	217	1	1358	3	Y	104	105	0			1
							5	4	114	9							
10	2077	X	2048	-0-	-29	-0-	238	1	1319	3	Y	444	439	0			6
							3	4	488	9							
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	251	1	1474	3	Y	297	300	0			3
							5	4	327	9							
12	2077	X	1715	-0-	-362	-0-	220	1	1363	3	Y	117	119	0			1
							3	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 19,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	376	1	1235	3	Y	243	242	0			3
							28	4	267	9							
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	405	1	1330	3	Y	236	236	0			3
							8	4	260	9							
03	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	173	1	1393	3	Y	194	195	0			2
							3	4	213	9							
04	1830	N	1431	-0-	-399	-0-	91	1	896	3	Y	395	390	0			7
							9	4	435	9							
05	3100	N	5610	-0-	2510	2510	344	1	3820	3	Y	1307	1301	0			13
							8	4	1438	9							
06	3000	N	4455	-0-	1455	3965	289	1	3224	3	Y	851	377	0	478	1	9
							6	4	936	9							
07	3100	N	1416	-0-	-1684	2281	96	1	1037	3	Y	256	263	0			2
							1	4	282	9							
08	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	172	1	1779	3	Y	500	495	0			7
							5	4	550	9							
09	5430	X	3452	-0-	-1978	-0-	236	1	2536	3	Y	615	613	0			9
							3	4	677	9							
10	5611	X	3144	-0-	-2467	-0-	232	1	2284	3	Y	566	567	0			8
							5	4	623	9							
11	4470	X	2350	-0-	-2120	-0-	172	1	1660	3	Y	466	468	0			6
							5	4	513	9							
12	3565	X	2877	-0-	-688	-0-	205	1	2126	3	Y	494	493	0			7
							3	4	543	9							

TOTAL GAS PROD: 32,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1904	-0-	-824	-0-	363	1	1098	3	Y	378	380	0			4
							27	4	416	9							
02	2552	X	1650	-0-	-902	-0-	387	1	978	3	Y	252	253	0			3
							8	4	277	9							
03	2728	X	1619	-0-	-1109	-0-	157	1	1263	3	Y	179	180	0			2
							2	4	197	9							
04	2340	X	1421	-0-	-919	-0-	97	1	956	3	Y	326	322	0			6
							9	4	359	9							
05	2418	X	2179	-0-	-239	-0-	126	1	1401	3	Y	590	590	0			6
							3	4	649	9							
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	3	Y	408	181	0	229	1	4
							3	4	449	9							
07	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	128	1	1381	3	Y	409	409	0			4
							2	4	450	9							
08	2170	X	1376	-0-	-794	-0-	98	1	1013	3	Y	238	239	0			3
							3	4	262	9							
09	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	144	1	1543	3	Y	456	453	0			6
							2	4	502	9							
10	2170	X	1524	-0-	-646	-0-	113	1	1111	3	Y	271	273	0			4
							2	4	298	9							
11	1950	X	1333	-0-	-617	-0-	106	1	1027	3	Y	179	181	0			2
							3	4	197	9							
12	2263	X	1395	-0-	-868	-0-	104	1	1077	3	Y	193	192	0			3
							2	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 20,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,879

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	484	1	865	3	Y	575	570	0			7
							36	4	633	9							
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	466	1	315	3	Y	371	374	0			4
							9	4	408	9							
03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	95	1	760	3	Y	152	154	0			2
							1	4	167	9							
04	1950	N	708	-0-	-1242	-0-	53	1	520	3	Y	118	118	0			2
							5	4	130	9							
05	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	76	1	848	3	Y	202	202	0			2
							2	4	222	9							
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	76	1	844	3	Y	63	28	0	36	1	1
							2	4	69	9							
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	837	3	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							
08	1147	X	665	-0-	-482	-0-	57	1	591	3	Y	14	15	0			-0-
							2	4	15	9							
09	1110	X	501	-0-	-609	-0-	43	1	457	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	1147	X	424	-0-	-723	-0-	39	1	382	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	990	X	675	-0-	-315	-0-	27	1	264	3	Y	348	343	0			5
							1	4	383	9							
12	992	X	573	-0-	-419	-0-	50	1	515	3	Y	6	11	0			-0-
							1	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 10,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	656	1	1416	3	Y	749	732	0			23
							20	4	824	9							
02	2900	X	1988	-0-	-912	-0-	634	1	1123	3	Y	201	218	0			6
							10	4	221	9							
03	3100	X	2519	-0-	-581	-0-	459	1	1809	3	Y	220	220	0			6
							9	4	242	9							
04	3000	X	1287	-0-	-1713	-0-	247	1	888	3	Y	127	129	0			4
							12	4	140	9							
05	2914	X	627	-0-	-2287	-0-	124	1	432	3	Y	62	64	0			2
							3	4	68	9							
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	1982	-0-	-4652	-0-	416	1	1262	3	Y	255	256	0			13
							23	4	281	9							
02	9483	X	2773	-0-	-6710	-0-	527	1	1803	3	Y	392	386	0			19
							12	4	431	9							
03	8990	X	3479	-0-	-5511	-0-	464	1	2521	3	Y	438	437	0			20
							12	4	482	9							
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	441	1	3622	3	Y	673	667	0			26
							29	4	740	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	498	1	2749	3	Y	773	773	0			26
							17	4	850	9							
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	667	1	3874	3	Y	755	748	0			33
							22	4	831	9							
07	4991	X	3663	-0-	-1328	-0-	440	1	2431	3	Y	710	720	0			23
							11	4	781	9							
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	507	1	2703	3	Y	3258	3177	0			104
							15	4	3584	9							
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	450	1	2255	3	Y	762	845	0			21
							14	4	838	9							
10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	432	1	2249	3	Y	180	196	0			5
							14	4	198	9							
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	540	1	2785	3	Y	194	192	0			7
							21	4	213	9							
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	644	1	3081	3	Y	175	177	0			5
							16	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 46,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,565

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	41	-0-	-3245	-0-	40	1	1	4	Y	-0-					-0-
02	2842	X	1	-0-	-2841	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	54	-0-	-156	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	25	1	136	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	62	X	22	-0-	-40	-0-	3	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	0			-0-
09	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	44	43	0			1
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1074	-0-	-476	-0-	341	1	292	3	Y	391	396	0			7
							11	4	430	9							
02	1653	X	1260	-0-	-393	-0-	215	1	791	3	Y	225	226	0			6
							6	4	248	9							
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	207	1	1337	3	Y	481	477	0			4
							19	4	529	9							
05	1674	X	1021	-0-	-653	-0-	99	1	647	3	Y	248	250	0			2
							2	4	273	9							
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	168	1	908	3	Y	316	314	0			4
							2	4	348	9							
07	2170	X	969	-0-	-1201	-0-	98	1	584	3	Y	260	262	0			2
							1	4	286	9							
08	2170	X	1552	-0-	-618	-0-	170	1	1130	3	Y	227	227	0			2
							2	4	250	9							
09	2100	X	1342	-0-	-758	-0-	154	1	962	3	Y	202	202	0			2
							4	4	222	9							
10	1488	X	852	-0-	-636	-0-	116	1	644	3	Y	82	83	0			1
							2	4	90	9							
11	1500	X	966	-0-	-534	-0-	133	1	783	3	Y	43	44	0			-0-
							3	4	47	9							
12	1550	X	441	-0-	-1109	-0-	52	1	320	3	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							

TOTAL GAS PROD: 12,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,537

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1922	-0-	-4030	-0-	148	1	1666	3	Y	93	95	0	2
							6	4	102	9					
02	6525	X	347	-0-	-6178	-0-	19	1	290	3	Y	34	35	0	1
							1	4	37	9					
03	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1045	1	6596	3	Y	493	483	0	11
							37	4	542	9					
04	6330	X	4889	-0-	-1441	-0-	601	1	3882	3	Y	318	327	0	2
							56	4	350	9					
05	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	951	1	6218	3	Y	587	585	0	4
							16	4	646	9					
06	7950	X	6883	-0-	-1067	-0-	978	1	5280	3	Y	555	552	0	7
							14	4	611	9					
07	8215	X	6550	-0-	-1665	-0-	863	1	5127	3	Y	499	503	0	3
							11	4	549	9					
08	8215	X	6062	-0-	-2153	-0-	721	1	4798	3	Y	486	485	0	4
							8	4	535	9					
09	7590	X	4395	-0-	-3195	-0-	551	1	3445	3	Y	351	351	0	4
							13	4	386	9					
10	7843	X	4472	-0-	-3371	-0-	608	1	3376	3	Y	435	433	0	6
							9	4	479	9					
11	6870	X	4457	-0-	-2413	-0-	585	1	3439	3	Y	384	386	0	4
							11	4	422	9					
12	6541	X	4078	-0-	-2463	-0-	506	1	3140	3	Y	386	386	0	4
							7	4	425	9					

TOTAL GAS PROD: 60,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,621

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3640	-0-	-1506	-0-	655	1	2631	3	Y	289	282	0		15
							36	4	318	9						
02	4814	X	3830	-0-	-984	-0-	607	1	2992	3	Y	197	202	0		10
							14	4	217	9						
03	5146	X	3663	-0-	-1483	-0-	522	1	2835	3	Y	266	264	0		12
							13	4	293	9						
04	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	373	1	3065	3	Y	194	199	0		7
							25	4	213	9						
05	4092	X	4000	-0-	-92	-0-	596	1	3285	3	Y	90	94	0		3
							20	4	99	9						
06	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	530	1	3078	3	Y	72	72	0		3
							17	4	79	9						
07	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	580	1	3206	3	Y	105	105	0		3
							15	4	116	9						
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	624	1	3327	3	Y	85	85	0		3
							19	4	94	9						
09	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	606	1	3035	3	Y	108	108	0		3
							19	4	119	9						
10	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	543	1	2832	3	Y	65	66	0		2
							18	4	72	9						
11	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	539	1	2776	3	Y	64	64	0		2
							21	4	70	9						
12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	758	1	3627	3	Y	44	45	0		1
							19	4	48	9						

TOTAL GAS PROD: 45,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,579

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	696	-0-	-1164	-0-	109	1	403	3	Y	164	166	0		3
							4	4	180	9						
02	1653	X	1513	-0-	-140	-0-	375	1	802	3	Y	296	291	0		8
							10	4	326	9						
03	1581	X	1568	-0-	-13	-0-	164	1	1038	3	Y	327	328	0		7
							6	4	360	9						
04	1530	X	684	-0-	-846	-0-	62	1	401	3	Y	195	201	0		1
							6	4	215	9						
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	212	1	1389	3	Y	353	351	0		3
							4	4	388	9						
06	1560	X	1226	-0-	-334	-0-	159	1	859	3	Y	187	188	0		2
							2	4	206	9						
07	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	245	1	1456	3	Y	347	347	0		2
							3	4	382	9						
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	224	1	1492	3	Y	303	302	0		3
							2	4	333	9						
09	1920	X	1451	-0-	-469	-0-	164	1	1022	3	Y	237	238	0		2
							4	4	261	9						
10	2077	X	1182	-0-	-895	-0-	141	1	782	3	Y	234	233	0		3
							2	4	257	9						
11	2010	X	1111	-0-	-899	-0-	123	1	722	3	Y	240	241	0		2
							2	4	264	9						
12	2077	X	1186	-0-	-891	-0-	124	1	772	3	Y	262	261	0		3
							2	4	288	9						

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2545	-0-	-3376	-0-	89	1	2144	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
02	8932	X	1953	-0-	-6979	-0-	82	1	1714	3	Y	143	143	0			-0-
							157	9									
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-					-0-
04	9330	X	229	-0-	-9101	-0-	2	1	206	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
05	5797	X	379	-0-	-5418	-0-	2	1	373	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3637	-0-	-951	-0-	125	1	3011	3	Y	455	455	0			-0-
							501	9									
02	4292	X	3946	-0-	-346	-0-	153	1	3247	3	Y	496	496	0			-0-
							546	9									
03	4588	X	303	-0-	-4285	-0-	1	1	254	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
04	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	128	1	13522	3	Y	3461	3461	0			-0-
							3807	9									
05	27770	X	27770	-0-	-0-	-0-	104	1	23794	3	Y	3520	3520	0			-0-
							3872	9									
06	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	49	1	14987	3	Y	1980	1980	0			-0-
							2178	9									
07	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	13988	3	1845	9	Y	1677	1677	0			-0-
08	28210	X	13140	-0-	-15070	-0-	240	1	11154	3	Y	1587	1587	0			-0-
							1746	9									
09	27300	X	8811	-0-	-18489	-0-	139	1	7427	3	Y	1132	1132	0			-0-
							1245	9									
10	27776	X	6343	-0-	-21433	-0-	102	1	5386	3	Y	777	777	0			-0-
							855	9									
*11	17490	X	5261	-0-	-12229	-0-	41	1	4530	3	Y	627	627	0			-0-
							690	9									
12	15841	X	4238	-0-	-11603	-0-	37	1	3535	3	Y	605	605	0			-0-
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 123,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,361

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3288	-0-	-432	-0-	120	1	2736	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									
02	3364	X	2176	-0-	-1188	-0-	89	1	1789	3	Y	271	271	0			-0-
							298	9									
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	76	1	7991	3	Y	1297	1297	0			-0-
							1427	9									
05	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	51	1	11592	3	Y	1697	1697	0			-0-
							1867	9									
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	14	1	4247	3	Y	589	589	0			-0-
							648	9									
07	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4251	3	573	9	Y	521	521	0			-0-
08	13733	X	4000	-0-	-9733	-0-	70	1	3402	3	Y	480	480	0			-0-
							528	9									
09	13290	X	2784	-0-	-10506	-0-	41	1	2284	3	Y	417	417	0			-0-
							459	9									
10	13516	X	2792	-0-	-10724	-0-	42	1	2291	3	Y	417	417	0			-0-
							459	9									
*11	4980	X	2990	-0-	-1990	-0-	23	1	2520	3	Y	406	406	0			-0-
							447	9									
12	4836	X	2804	-0-	-2032	-0-	24	1	2325	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									

TOTAL GAS PROD: 53,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,902

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	498	1	2989	3	Y	174	174	0			9
							28	4	191	9							
02	3567	X	2814	-0-	-753	-0-	615	1	2057	3	Y	116	119	0			6
							14	4	128	9							
03	2263	X	465	-0-	-1798	-0-	20	1	110	3	Y	304	296	0			14
							1	4	334	9							
04	3600	X	1222	-0-	-2378	-0-	102	1	839	3	Y	249	253	0			10
							7	4	274	9							
05	3720	X	558	-0-	-3162	-0-	39	1	214	3	Y	276	277	0			9
							1	4	304	9							
06	3600	X	476	-0-	-3124	-0-	7	1	43	3	Y	387	379	0			17
							426	9									
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	1511	-0-		-4379	-0-		403	1	763	3	Y	294	295	0			15
									22	4	323	9							
02	2114	X	2114	-0-		-0-	-0-		520	1	1517	3	Y	59	71	0			3
									12	4	65	9							
03	2480	X	1103	-0-		-1377	-0-		149	1	809	3	Y	128	125	0			6
									4	4	141	9							
04	3335	X	3335	-0-		-0-	-0-		335	1	2749	3	Y	208	206	0			8
									22	4	229	9							
05	2476	N	2476	-0-		-0-	-0-		332	1	1833	3	Y	273	272	0			9
									11	4	300	9							
06	2749	N	2749	-0-		-0-	-0-		352	1	2045	3	Y	309	305	0			13
									12	4	340	9							
07	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-		407	1	2249	3	Y	383	384	0			12
									10	4	421	9							
08	3441	X	2620	-0-		-821	-0-		378	1	2014	3	Y	197	203	0			6
									11	4	217	9							
09	3330	X	2525	-0-		-805	-0-		380	1	1904	3	Y	208	208	0			6
									12	4	229	9							
10	3100	X	2563	-0-		-537	-0-		363	1	1893	3	Y	268	267	0			7
									12	4	295	9							
11	3000	X	2667	-0-		-333	-0-		387	1	1993	3	Y	247	245	0			9
									15	4	272	9							
12	3100	X	1632	-0-		-1468	-0-		229	1	1093	3	Y	276	276	0			9
									6	4	304	9							

TOTAL GAS PROD: 28,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,850

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2017	N	2017	-0-		-0-	-0-		538	1	1292	3	Y	144	142	0			8
									29	4	158	9							
02	984	N	984	-0-		-0-	-0-		423	1	357	3	Y	177	176	0			9
									9	4	195	9							
03	992	N	768	-0-		-224	-0-		118	1	639	3	Y	7	16	0			-0-
									3	4	8	9							
04	1950	N	918	-0-		-1032	-0-		96	1	791	3	Y	23	22	0			1
									6	4	25	9							
05	1054	N	1009	-0-		-45	-0-		136	1	751	3	Y	106	103	0			4
									5	4	117	9							
06	896	N	896	-0-		-0-	-0-		114	1	662	3	Y	105	104	0			5
									4	4	116	9							
07	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-		152	1	841	3	Y	58	61	0			2
									4	4	64	9							
08	1246	X	1246	-0-		-0-	-0-		181	1	963	3	Y	88	87	0			3
									5	4	97	9							
09	990	X	952	-0-		-38	-0-		147	1	735	3	Y	59	60	0			2
									5	4	65	9							
10	1163	X	1163	-0-		-0-	-0-		168	1	878	3	Y	102	101	0			3
									5	4	112	9							
11	1200	X	363	-0-		-837	-0-		48	1	245	3	Y	62	63	0			2
									2	4	68	9							
12	1240	X	12	-0-		-1228	-0-		1	3	11	9	Y	10	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

01	775	N	104	-0-	-671	-0-	41	1	1	4	Y	56	61	0			1
							62	9									
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	301	1	8	4	Y	456	444	0			13
							502	9									
03	775	X	522	-0-	-253	-0-	11	1	72	3	Y	399	403	0			9
							439	9									
04	630	X	381	-0-	-249	-0-	8	1	53	3	Y	290	297	0			2
							1	4	319	9							
05	868	X	548	-0-	-320	-0-	12	1	77	3	Y	417	416	0			3
							459	9									
06	840	X	160	-0-	-680	-0-	4	1	22	3	Y	122	123	0			2
							134	9									
07	868	X	439	-0-	-429	-0-	12	1	69	3	Y	325	325	0			2
							358	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	344	1	2292	3	Y	169	170	0			1
							4	4	186	9							
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	309	1	1934	3	Y	101	101	0			1
							7	4	111	9							
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	301	1	1670	3	Y	131	130	0			2
							4	4	144	9							
11	2670	N	1949	-0-	-721	-0-	234	1	1378	3	Y	302	301	0			3
							5	4	332	9							
12	2449	N	1203	-0-	-1246	-0-	148	1	915	3	Y	125	127	0			1
							2	4	138	9							

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,893

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1165	-0-	-1129	-0-	585	1	234	3	Y	286	284	0			15
							31	4	315	9							
02	2842	X	1482	-0-	-1360	-0-	609	1	729	3	Y	119	128	0			6
							13	4	131	9							
03	2883	X	1987	-0-	-896	-0-	297	1	1616	3	Y	60	63	0			3
							8	4	66	9							
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	319	1	2622	3	Y	201	196	0			8
							21	4	221	9							
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	313	1	1728	3	Y	111	115	0			4
							11	4	122	9							
06	1920	X	1731	-0-	-189	-0-	231	1	1339	3	Y	139	137	0			6
							8	4	153	9							
07	3286	X	1709	-0-	-1577	-0-	226	1	1247	3	Y	209	208	0			7
							6	4	230	9							
08	3286	X	2485	-0-	-801	-0-	335	1	1786	3	Y	322	319	0			10
							10	4	354	9							
09	3180	X	2675	-0-	-505	-0-	373	1	1866	3	Y	386	385	0			11
							11	4	425	9							
10	2170	X	1567	-0-	-603	-0-	213	1	1110	3	Y	215	220	0			6
							7	4	237	9							
11	2400	X	946	-0-	-1454	-0-	89	1	460	3	Y	358	351	0			13
							3	4	394	9							
12	2759	X	211	-0-	-2548	-0-	8	1	40	3	Y	148	156	0			5
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,554

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1579	-0-	-1025	-0-	503	1	326	3	Y	657	644	0			34
							27	4	723	9							
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	609	1	934	3	Y	494	504	0			24
							13	4	543	9							
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	207	1	1127	3	Y	471	474	0			21
							5	4	518	9							
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	135	1	1111	3	Y	410	415	0			16
							9	4	451	9							
05	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	212	1	1171	3	Y	542	540	0			18
							7	4	596	9							
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	236	1	1370	3	Y	699	687	0			30
							8	4	769	9							
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	270	1	1492	3	Y	442	458	0			14
							7	4	486	9							
08	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	265	1	1414	3	Y	632	626	0			20
							8	4	695	9							
09	2370	X	1638	-0-	-732	-0-	252	1	1265	3	Y	103	120	0			3
							8	4	113	9							
10	2449	X	1463	-0-	-986	-0-	218	1	1137	3	Y	92	92	0			3
							7	4	101	9							
11	2370	X	1089	-0-	-1281	-0-	139	1	715	3	Y	209	205	0			7
							5	4	230	9							
12	2387	X	1347	-0-	-1040	-0-	184	1	880	3	Y	253	252	0			8
							5	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 21,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,004

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	500	1	61	3	Y	139	138	0	7
							26	4	153	9					
02	928	N	810	-0-	-118	-0-	547	1	85	3	Y	151	151	0	7
							12	4	166	9					
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	116	1	630	3	Y	224	221	0	10
							3	4	246	9					
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	58	1	476	3	Y	94	100	0	4
							4	4	103	9					
05	868	N	639	-0-	-229	-0-	85	1	470	3	Y	74	76	0	2
							3	4	81	9					
06	960	N	721	-0-	-239	-0-	97	1	565	3	Y	51	51	0	2
							3	4	56	9					
07	651	N	279	-0-	-372	-0-	38	1	209	3	Y	28	29	0	1
							1	4	31	9					
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	552	1	52	3	Y	368	377	0	19
							29	4	405	9					
02	1131	N	1113	-0-	-18	-0-	522	1	11	4	Y	527	520	0	26
							580	9							
03	1395	N	843	-0-	-552	-0-	59	1	319	3	Y	422	429	0	19
							1	4	464	9					
04	990	N	156	-0-	-834	-0-	1	1	8	3	Y	134	148	0	5
							147	9							
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	193	1	1064	3	Y	475	464	0	16
							7	4	523	9					
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	173	1	1004	3	Y	439	436	0	19
							6	4	483	9					
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	180	1	994	3	Y	339	347	0	11
							5	4	373	9					
08	1798	X	1641	-0-	-157	-0-	198	1	1053	3	Y	349	349	0	11
							6	4	384	9					
09	1740	X	1440	-0-	-300	-0-	188	1	942	3	Y	276	279	0	8
							6	4	304	9					
10	1798	X	1538	-0-	-260	-0-	201	1	1046	3	Y	259	260	0	7
							6	4	285	9					
11	1680	X	1028	-0-	-652	-0-	113	1	580	3	Y	301	297	0	11
							4	4	331	9					
12	1643	X	956	-0-	-687	-0-	80	1	382	3	Y	447	444	0	14
							2	4	492	9					

TOTAL GAS PROD: 14,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,336

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-		462	1	108	3	Y	74	73	0			4
								24	4	81	9							
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		486	1	677	3	Y	46	48	0			2
								11	4	51	9							
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		1081	-0-	1081	1081		160	1	766	3	Y	137	133	0			4
								4	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

01	2759	X	2561	-0-	-198	-0-		142	1	1965	3	Y	413	413	0			-0-
								454	9									
02	2581	X	1709	-0-	-872	-0-		103	1	1111	3	Y	450	450	0			-0-
								495	9									
03	2759	X	1758	-0-	-1001	-0-		107	1	1131	3	Y	473	473	0			-0-
								520	9									
04	2490	N	1791	-0-	-699	-0-		72	1	1251	3	Y	425	425	0			-0-
								468	9									
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-		84	1	1419	3	Y	402	402	0			-0-
								442	9									
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-		94	1	1457	3	Y	396	396	0			-0-
								436	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-		115	1	1688	3	Y	490	490	0			-0-
								539	9									
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-		151	1	2093	3	Y	546	546	0			-0-
								601	9									
09	3000	N	4119	-0-	1119	1119		223	1	3171	3	Y	659	659	0			-0-
								725	9									
10	3100	N	2107	-0-	-993	126		111	1	1510	3	Y	442	442	0			-0-
								486	9									
*11	2460	N	2334	-0-	-126	-0-		110	1	1565	3	Y	599	599	0			-0-
								659	9									
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-		136	1	1824	3	Y	650	650	0			-0-
								715	9									

TOTAL GAS PROD: 28,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,945

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

01	14B2 EXT		25	-0-	25	35		12	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35						Y	-0-					-0-
04	35	X	-0-	-0-	-35	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	737	-0-	-162	-0-	63	1	560	3	Y	104	104	0	-0-
							114	9							
02	783	N	555	-0-	-228	-0-	74	1	363	3	Y	107	107	0	-0-
							118	9							
03	713	N	170	-0-	-543	-0-	64	3	106	9	Y	96	96	0	-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	119	1	570	3	Y	89	89	0	-0-
							98	9							
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	170	1	768	3	Y	118	118	0	-0-
							130	9							
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	61	1	360	3	Y	107	107	0	-0-
							118	9							
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	159	1	750	3	Y	100	100	0	-0-
							110	9							
08	1085	N	823	-0-	-262	-0-	110	1	621	3	Y	84	84	0	-0-
							92	9							
09	540	N	31	-0-	-509	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	501	-0-	-522	-0-	7	1	483	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
11	810	N	733	-0-	-77	-0-	14	1	698	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	609	1	5710	3	Y	539	539	0	-0-
							593	9							
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	863	1	4529	3	Y	515	515	0	-0-
							567	9							
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	991	1	4662	3	Y	549	549	0	-0-
							604	9							
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	1104	1	5230	3	Y	538	538	0	-0-
							592	9							
05	6913	X	6618	-0-	-295	-0-	1089	1	4895	3	Y	576	576	0	-0-
							634	9							
06	6690	X	6395	-0-	-295	-0-	847	1	4953	3	Y	541	541	0	-0-
							595	9							
07	7161	X	6687	-0-	-474	-0-	1064	1	4999	3	Y	567	567	0	-0-
							624	9							
08	7161	X	5299	-0-	-1862	-0-	719	1	4023	3	Y	506	506	0	-0-
							557	9							
09	6930	X	207	-0-	-6723	-0-	4	1	200	3	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
10	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-			-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-			-0-
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,334

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1265	-0-	-347	-0-	100	1	887	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									
02	1508	N	1185	-0-	-323	-0-	158	1	776	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
03	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	219	1	1031	3	Y	217	217	0			-0-
							239	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	205	1	986	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	198	1	898	3	Y	158	158	0			-0-
							174	9									
06	1560	N	1155	-0-	-405	-0-	144	1	846	3	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
07	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	175	1	827	3	Y	157	157	0			-0-
							173	9									
08	1302	N	885	-0-	-417	-0-	111	1	628	3	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	870	N	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,564

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3334	-0-	-386	-0-	3017	3	317	9	Y	288	288	0			-0-
02	3480	X	3054	-0-	-426	-0-	2748	3	306	9	Y	278	278	0			-0-
03	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	2727	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
04	3420	X	2705	-0-	-715	-0-	2452	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
05	3317	X	2878	-0-	-439	-0-	2602	3	276	9	Y	251	251	0			-0-
06	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	2421	3	272	9	Y	247	247	0			-0-
07	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	2724	3	285	9	Y	259	259	0			-0-
08	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	2463	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
09	2820	X	2600	-0-	-220	-0-	2350	3	250	9	Y	227	227	0			-0-
10	3007	X	919	-0-	-2088	-0-	833	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
11	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	2508	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
12	3007	X	2040	-0-	-967	-0-	1949	3	91	9	Y	83	83	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,576

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	726	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	710	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	706	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	752	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	755	3	117	9	Y	106	106	0			-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	765	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
07	899	N	838	-0-	-61	-0-	750	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	746	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	721	3	75	9	Y	68	68	0			-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	695	3	98	9	Y	89	89	0			-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	763	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	757	3	89	9	Y	81	81	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6913	-0-	-1767	-0-		633	1	5840	3	Y	400	400	0			-0-
								440	9									
02	8149	X	2363	-0-	-5786	-0-		322	1	1738	3	Y	275	275	0			-0-
								303	9									
03	8835	X	1477	-0-	-7358	-0-		207	1	1083	3	Y	170	170	0			-0-
								187	9									
04	8550	X	1198	-0-	-7352	-0-		179	1	852	3	Y	152	152	0			-0-
								167	9									
05	8804	X	659	-0-	-8145	-0-		96	1	435	3	Y	116	116	0			-0-
								128	9									
06	6690	X	1446	-0-	-5244	-0-		188	1	1102	3	Y	142	142	0			-0-
								156	9									
07	2542	X	1337	-0-	-1205	-0-		213	1	1003	3	Y	110	110	0			-0-
								121	9									
08	1457	X	889	-0-	-568	-0-		123	1	691	3	Y	68	68	0			-0-
								75	9									
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-		31	1	1674	3	Y	269	269	0			-0-
								296	9									
10	3100	N	7134	-0-	4034	4034		82	1	5918	3	Y	1031	1031	0			-0-
								1134	9									
*11	3000	N	4128	-0-	1128	5162		70	1	3425	3	Y	575	575	0			-0-
								633	9									
12	3100	N	3924	-0-	824	5986		84	1	3308	3	Y	484	484	0			-0-
								532	9									

TOTAL GAS PROD: 33,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,792

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	457	1	358	3	Y	110	110	0			1
							34	4	121	9							
02	1218	X	818	-0-	-400	-0-	463	1	285	3	Y	55	55	0			1
							9	4	61	9							
03	1271	X	97	-0-	-1174	-0-	1	1	6	3	Y	82	82	0			1
							90	9									
04	1230	X	55	-0-	-1175	-0-	3	3	52	9	Y	47	47	0			1
05	961	X	138	-0-	-823	-0-	1	1	9	3	Y	116	116	0			1
							128	9									
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
07	868	X	13	-0-	-855	-0-	1	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	29	29	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
04	T. A.		11	-0-	11	11	2	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	T. A.		3	-0-	3	14	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	6	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	578	1	5213	3	Y	233	233	0	-0-
							256	9							
02	2291	X	273	-0-	-2018	-0-	76	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
03	2449	X	739	-0-	-1710	-0-	106	1	497	3	Y	124	124	0	-0-
							136	9							
04	5100	X	708	-0-	-4392	-0-	105	1	505	3	Y	89	89	0	-0-
							98	9							
05	5270	X	910	-0-	-4360	-0-	139	1	633	3	Y	125	125	0	-0-
							138	9							
06	5100	X	287	-0-	-4813	-0-	33	1	196	3	Y	53	53	0	-0-
							58	9							
07	744	X	732	-0-	-12	-0-	103	1	488	3	Y	128	128	0	-0-
							141	9							
08	930	X	121	-0-	-809	-0-	13	1	74	3	Y	31	31	0	-0-
							34	9							
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
10	744	N	448	-0-	-296	-0-	5	1	351	3	Y	84	84	0	-0-
							92	9							
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	126	126	0	-0-
							139	9							

TOTAL GAS PROD: 10,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	528	1	4671	3	Y	348	348	0	-0-
							383	9							
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	496	1	2708	3	Y	480	480	0	-0-
							528	9							
03	7316	X	3950	-0-	-3366	-0-	578	1	2957	3	Y	377	377	0	-0-
							415	9							
04	7080	X	2371	-0-	-4709	-0-	357	1	1705	3	Y	281	281	0	-0-
							309	9							
05	7316	X	935	-0-	-6381	-0-	146	1	664	3	Y	114	114	0	-0-
							125	9							
06	5610	X	280	-0-	-5330	-0-	11	1	73	3	Y	178	178	0	-0-
							196	9							
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-			-0-
09	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	212	1	11496	3	Y	2438	2438	0	-0-
							2682	9							
10	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	207	1	14878	3	Y	2692	2692	0	-0-
							2961	9							
*11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	169	1	8297	3	Y	1584	1584	0	-0-
							1742	9							
12	11253	X	6343	-0-	-4910	-0-	130	1	5155	3	Y	962	962	0	-0-
							1058	9							

TOTAL GAS PROD: 65,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,454

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	300	1	2653	3	Y	165	165	0			-0-
							182	9									
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	512	1	2505	3	Y	171	171	0			-0-
							188	9									
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	555	1	2733	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
04	3150	X	2622	-0-	-528	-0-	424	1	2008	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
05	3410	X	2321	-0-	-1089	-0-	387	1	1744	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
06	3330	X	2393	-0-	-937	-0-	322	1	1886	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
07	3441	X	2644	-0-	-797	-0-	429	1	2013	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
08	3441	X	2113	-0-	-1328	-0-	296	1	1656	3	Y	146	146	0			-0-
							161	9									
09	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	93	1	5049	3	Y	1048	1048	0			-0-
							1153	9									
10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	59	1	4270	3	Y	810	810	0			-0-
							891	9									
*11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	57	1	2812	3	Y	543	543	0			-0-
							597	9									
12	4867	X	1913	-0-	-2954	-0-	40	1	1584	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 38,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,021

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	979	1	8662	3	Y	505	505	0			-0-
							556	9									
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	477	1	2543	3	Y	501	501	0			-0-
							551	9									
03	7626	X	3125	-0-	-4501	-0-	450	1	2116	3	Y	508	508	0			-0-
							559	9									
04	10080	X	3809	-0-	-6271	-0-	494	1	2379	3	Y	851	851	0			-0-
							936	9									
05	10416	X	3171	-0-	-7245	-0-	467	1	2119	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
06	10080	X	2648	-0-	-7432	-0-	325	1	1906	3	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
07	3937	X	2820	-0-	-1117	-0-	409	1	1928	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
08	3937	X	2631	-0-	-1306	-0-	324	1	1821	3	Y	442	442	0			-0-
							486	9									
09	3810	X	2876	-0-	-934	-0-	42	1	2284	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
10	3162	X	1189	-0-	-1973	-0-	13	1	925	3	Y	228	228	0			-0-
							251	9									
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	89	1	3515	3	Y	652	652	0			-0-
							717	9									

TOTAL GAS PROD: 40,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,537

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	70	1	625	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
04	690	N	20	-0-	-670	-0-	1	1	7	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	9	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	5	3	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	110	1	5976	3	Y	440	440	0	-0-
							484	9							
02	4408	X	3054	-0-	-1354	-0-	62	1	2759	3	Y	212	212	0	-0-
							233	9							
03	4898	X	3829	-0-	-1069	-0-	74	1	3353	3	Y	365	365	0	-0-
							402	9							
04	6360	X	4204	-0-	-2156	-0-	81	1	3862	3	Y	237	237	0	-0-
							261	9							
05	6572	X	5353	-0-	-1219	-0-	246	1	4808	3	Y	272	272	0	-0-
							299	9							
06	6360	X	3295	-0-	-3065	-0-	87	1	2976	3	Y	211	211	0	-0-
							232	9							
07	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	113	1	8046	3	Y	1855	1855	0	-0-
							2041	9							
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	68	1	5753	3	Y	918	918	0	-0-
							1010	9							
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	64	1	4665	3	Y	738	738	0	-0-
							812	9							
10	10199	X	5214	-0-	-4985	-0-	66	1	4303	3	Y	768	768	0	-0-
							845	9							
*11	9870	X	5530	-0-	-4340	-0-	94	1	4582	3	Y	776	776	0	-0-
							854	9							
12	10199	X	5459	-0-	-4740	-0-	108	1	4648	3	Y	639	639	0	-0-
							703	9							

TOTAL GAS PROD: 65,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,431

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		540	-0-		540		540		7 110	1 9	423	3	Y	100	100	0			-0-
02	14B2 EXT		58	-0-		58		598		1 4	1 9	53	3	Y	4	4	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		598						Y	-0-					-0-
04	598	X	-0-	-0-		-598		-0-						Y	-0-					-0-
05	1036	X	1036	-0-		-0-		-0-		38 245	1 9	753	3	Y	223	223	0			-0-
06	1431	X	1431	-0-		-0-		-0-		32 290	1 9	1109	3	Y	264	264	0			-0-
07	2011	X	2011	-0-		-0-		-0-		24 298	1 9	1689	3	Y	271	271	0			-0-
08	1756	X	1756	-0-		-0-		-0-		16 382	1 9	1358	3	Y	347	347	0			-0-
09	1538	X	1538	-0-		-0-		-0-		17 316	1 9	1205	3	Y	287	287	0			-0-
10	2015	X	1571	-0-		-444		-0-		19 321	1 9	1231	3	Y	292	292	0			-0-
*11	1950	X	1549	-0-		-401		-0-		25 322	1 9	1202	3	Y	293	293	0			-0-
12	2015	X	1606	-0-		-409		-0-		29 329	1 9	1248	3	Y	299	299	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	-0-	-0-		-6231		-0-						Y	-0-					-0-
02	4524	X	85	-0-		-4439		-0-		2 1	1 9	82	3	Y	1	1	0			-0-
03	2334	X	2334	-0-		-0-		-0-		39 554	1 9	1741	3	Y	504	504	0			-0-
04	2753	X	2753	-0-		-0-		-0-		49 371	1 9	2333	3	Y	337	337	0			-0-
05	926	X	926	-0-		-0-		-0-		34 220	1 9	672	3	Y	200	200	0			-0-
06	2220	X	341	-0-		-1879		-0-		9 40	1 9	292	3	Y	36	36	0			-0-
07	2852	X	1041	-0-		-1811		-0-		13 100	1 9	928	3	Y	91	91	0			-0-
08	2852	X	813	-0-		-2039		-0-		9 23	1 9	781	3	Y	21	21	0			-0-
09	2760	X	-0-	-0-		-2760		-0-						Y	-0-					-0-
10	9527	X	9527	-0-		-0-		-0-		145 6	1 9	9376	3	Y	5	5	0			-0-
11	1020	X	146	-0-		-874		-0-		1 118	1 9	27	3	Y	107	107	0			-0-
12	1054	X	23	-0-		-1031		-0-		6	3	17	9	Y	15	15	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	922	-0-	-2860	-0-	572	1	135	4	Y	195	198	0	11
							215	9							
02	3538	X	856	-0-	-2682	-0-	609	1	127	4	Y	109	114	0	6
							120	9							
03	3813	X	119	-0-	-3694	-0-	3	1	13	3	Y	93	95	0	4
							1	4	102	9					
04	3690	X	54	-0-	-3636	-0-	1	1	7	3	Y	42	44	0	2
							46	9							
05	3813	X	51	-0-	-3762	-0-	2	1	6	3	Y	39	39	0	2
							43	9							
06	900	X	21	-0-	-879	-0-	1	1	2	3	Y	16	17	0	1
							18	9							
07	930	X	145	-0-	-785	-0-	17	1	58	3	Y	62	59	0	4
							2	4	68	9					
08	124	X	70	-0-	-54	-0-	7	1	27	3	Y	32	35	0	1
							1	4	35	9					
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	32	32	0	1
							35	9							
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	12	3	Y	56	55	0	2
							62	9							
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	5	3	Y	23	24	0	1
							25	9							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	241	1	1601	3	Y	395	395	0	-0-
							435	9							
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	190	1	1415	3	Y	318	318	0	-0-
							350	9							
03	1953	X	1455	-0-	-498	-0-	135	1	958	3	Y	329	329	0	-0-
							362	9							
04	2310	X	1878	-0-	-432	-0-	203	1	1377	3	Y	271	271	0	-0-
							298	9							
05	2387	X	1481	-0-	-906	-0-	82	1	1105	3	Y	267	267	0	-0-
							294	9							
06	2310	X	1841	-0-	-469	-0-	59	1	1485	3	Y	270	270	0	-0-
							297	9							
07	2077	X	1819	-0-	-258	-0-	62	1	1471	3	Y	260	260	0	-0-
							286	9							
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	64	1	1447	3	Y	259	259	0	-0-
							285	9							
09	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	70	1	1269	3	Y	216	216	0	-0-
							238	9							
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	3	Y	295	295	0	-0-
							325	9							
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	3	Y	258	258	0	-0-
							284	9							
12	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	100	1	1298	3	Y	193	193	0	-0-
							212	9							

TOTAL GAS PROD: 21,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,331

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1754	-0-	-1315	-0-	106	1	1338	3	Y	282	282	0	-0-
							310	9							
02	2465	X	2044	-0-	-421	-0-	132	1	1540	3	Y	338	338	0	-0-
							372	9							
03	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	136	1	1436	3	Y	268	268	0	-0-
							295	9							
04	2640	X	1946	-0-	-694	-0-	92	1	1587	3	Y	243	243	0	-0-
							267	9							
05	2728	X	1921	-0-	-807	-0-	95	1	1605	3	Y	201	201	0	-0-
							221	9							
06	1980	X	1896	-0-	-84	-0-	99	1	1529	3	Y	244	244	0	-0-
							268	9							
07	2046	X	1621	-0-	-425	-0-	95	1	1396	3	Y	118	118	0	-0-
							130	9							
08	1953	N	1088	-0-	-865	-0-	63	1	865	3	Y	145	145	0	-0-
							160	9							
09	1920	N	1441	-0-	-479	-0-	83	1	1175	3	Y	166	166	0	-0-
							183	9							
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	149	1	2025	3	Y	384	384	0	-0-
							422	9							
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1686	3	Y	275	275	0	-0-
							303	9							
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	104	1	1397	3	Y	261	261	0	-0-
							287	9							

TOTAL GAS PROD: 22,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	2772	3	307	9	Y	279	279	0	-0-
02	3103	X	2949	-0-	-154	-0-	2608	3	341	9	Y	310	310	0	-0-
03	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	2822	3	301	9	Y	274	274	0	-0-
04	3150	X	3107	-0-	-43	-0-	2819	3	288	9	Y	262	262	0	-0-
05	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	2801	3	283	9	Y	257	257	0	-0-
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2875	3	293	9	Y	266	266	0	-0-
07	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	2781	3	272	9	Y	247	247	0	-0-
08	3224	X	2695	-0-	-529	-0-	2450	3	245	9	Y	223	223	0	-0-
09	3210	X	3107	-0-	-103	-0-	2813	3	294	9	Y	267	267	0	-0-
10	3317	X	2378	-0-	-939	-0-	2143	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
11	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	2721	3	289	9	Y	263	263	0	-0-
12	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2567	3	245	9	Y	223	223	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,085

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-		378	1	3489	3	Y	269	269	0			-0-
								296	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-		534	1	2614	3	Y	546	546	0			-0-
								601	9									
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-		529	1	2488	3	Y	539	539	0			-0-
								593	9									
04	3900	X	3665	-0-	-235	-0-		537	1	2567	3	Y	510	510	0			-0-
								561	9									
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-		752	1	3394	3	Y	562	562	0			-0-
								618	9									
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-		615	1	3610	3	Y	571	571	0			-0-
								628	9									
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-		763	1	3590	3	Y	415	415	0			-0-
								457	9									
08	4836	X	3884	-0-	-952	-0-		535	1	2997	3	Y	320	320	0			-0-
								352	9									
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-						Y	-0-					-0-
10	5084	X	20	-0-	-5064	-0-		7	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	4920	X	31	-0-	-4889	-0-		10	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	4805	X	24	-0-	-4781	-0-		11	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,775

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4723	-0-	-485	-0-		704	1	3466	3	Y	480	481	0			9
								25	4	528	9							
02	4872	X	3892	-0-	-980	-0-		551	1	2890	3	Y	396	394	0			11
								15	4	436	9							
03	5022	X	2121	-0-	-2901	-0-		250	1	1579	3	Y	257	262	0			6
								9	4	283	9							
04	4740	X	2775	-0-	-1965	-0-		319	1	2059	3	Y	334	338	0			2
								30	4	367	9							
05	4898	X	4279	-0-	-619	-0-		498	1	3257	3	Y	468	467	0			3
								9	4	515	9							
06	4560	X	2969	-0-	-1591	-0-		406	1	2191	3	Y	333	332	0			4
								6	4	366	9							
07	4154	X	2500	-0-	-1654	-0-		238	1	1415	3	Y	767	766	0			5
								3	4	844	9							
08	4278	X	3571	-0-	-707	-0-		414	1	2753	3	Y	364	366	0			3
								4	4	400	9							
09	4140	X	2152	-0-	-1988	-0-		271	1	1693	3	Y	165	166	0			2
								6	4	182	9							
10	4278	X	3538	-0-	-740	-0-		459	1	2549	3	Y	475	470	0			7
								7	4	523	9							
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-		474	1	2787	3	Y	524	526	0			5
								9	4	576	9							
12	3565	X	2880	-0-	-685	-0-		335	1	2078	3	Y	420	420	0			5
								5	4	462	9							

TOTAL GAS PROD: 39,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,983

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	984	-0-	-411	-0-	615	1	8	3	Y	312	309	0			9
							18	4	343	9							
02	899	N	848	-0-	-51	-0-	580	1	3	3	Y	233	235	0			7
							9	4	256	9							
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	130	1	510	3	Y	433	428	0			12
							3	4	476	9							
04	960	N	517	-0-	-443	-0-	75	1	271	3	Y	152	160	0			4
							4	4	167	9							
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	107	1	373	3	Y	329	322	0			11
							3	4	362	9							
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	117	1	443	3	Y	422	419	0			14
							5	4	464	9							
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	86	1	236	3	Y	421	418	0			17
							3	4	463	9							
08	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	151	1	493	3	Y	354	356	0			15
							3	4	389	9							
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	176	1	716	3	Y	205	213	0			7
							5	4	226	9							
10	1054	X	810	-0-	-244	-0-	136	1	493	3	Y	161	161	0			7
							4	4	177	9							
11	1020	X	911	-0-	-109	-0-	148	1	558	3	Y	184	184	0			7
							3	4	202	9							
12	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	165	1	600	3	Y	223	219	0			11
							5	4	245	9							

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

URRUTIA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	346	1	18	4	Y	460	458	0			24
							506	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	293	1	6	4	Y	430	433	0			21
							473	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	351	356	0			16
							386	9									
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	1	1	7	3	Y	35	50	0			1
							39	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1749	-0-	-235	-0-	1551	3	198	9	Y	180	180	0			-0-
02	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	1122	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
03	1953	X	1695	-0-	-258	-0-	1530	3	165	9	Y	150	150	0			-0-
04	1890	X	1053	-0-	-837	-0-	1001	3	52	9	Y	47	47	0			-0-
05	1860	X	1382	-0-	-478	-0-	1248	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
06	1740	X	1007	-0-	-733	-0-	913	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
07	1798	X	1141	-0-	-657	-0-	1028	3	113	9	Y	103	103	0			-0-
08	1798	X	1325	-0-	-473	-0-	1191	3	134	9	Y	122	122	0			-0-
09	1350	X	812	-0-	-538	-0-	725	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1262	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
11	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1272	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
12	1333	X	1064	-0-	-269	-0-	954	3	110	9	Y	100	100	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	422	3	820	9	Y	745	745	0			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	438	3	780	9	Y	709	709	0			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	575	575	0			-0-
							633	9									
05	1333	N	755	-0-	-578	-0-	22	1	119	3	Y	558	558	0			-0-
							614	9									
06	1170	N	654	-0-	-516	-0-	16	1	108	3	Y	482	482	0			-0-
							530	9									
07	868	N	692	-0-	-176	-0-	20	1	112	3	Y	509	509	0			-0-
							560	9									
08	744	N	503	-0-	-241	-0-	12	1	82	3	Y	372	372	0			-0-
							409	9									
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	82	1	1219	3	Y	234	234	0			-0-
							257	9									
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	120	1	2358	3	Y	369	369	0			-0-
							406	9									
*11	3000	N	3197	-0-	197	197	53	1	2609	3	Y	486	486	0			-0-
							535	9									
12	2941	N	2744	-0-	-197	-0-	59	1	2333	3	Y	320	320	0			-0-
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,359

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	T. A.		2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	1918	-0-	-11846	-0-	152	1	1487	3	Y	254	254	0	-0-
							279	9							
02	3538	X	149	-0-	-3389	-0-	50	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	611	1	3112	3	Y	394	394	0	-0-
							433	9							
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	529	1	2509	3	Y	269	269	0	-0-
							296	9							
05	2666	X	1592	-0-	-1074	-0-	257	1	1153	3	Y	165	165	0	-0-
							182	9							
06	3990	X	3075	-0-	-915	-0-	401	1	2349	3	Y	295	295	0	-0-
							325	9							
07	4123	X	2552	-0-	-1571	-0-	420	1	1967	3	Y	150	150	0	-0-
							165	9							
08	4123	X	2231	-0-	-1892	-0-	321	1	1792	3	Y	107	107	0	-0-
							118	9							
09	3330	X	2496	-0-	-834	-0-	145	1	2120	3	Y	210	210	0	-0-
							231	9							
10	3224	X	2717	-0-	-507	-0-	122	1	2314	3	Y	255	255	0	-0-
							281	9							
*11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	84	1	4103	3	Y	340	340	0	-0-
							374	9							
12	2604	X	1970	-0-	-634	-0-	44	1	1748	3	Y	162	162	0	-0-
							178	9							

TOTAL GAS PROD: 30,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

LISKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	2031	-0-	-10276	-0-	166	1	1472	3	Y	357	357	0	-0-
							393	9							
02	6641	X	3393	-0-	-3248	-0-	496	1	2431	3	Y	424	424	0	-0-
							466	9							
03	2232	X	1665	-0-	-567	-0-	261	1	1230	3	Y	158	158	0	-0-
							174	9							
04	2160	X	1718	-0-	-442	-0-	269	1	1277	3	Y	156	156	0	-0-
							172	9							
05	3627	X	2167	-0-	-1460	-0-	356	1	1601	3	Y	191	191	0	-0-
							210	9							
06	3510	X	1687	-0-	-1823	-0-	222	1	1298	3	Y	152	152	0	-0-
							167	9							
07	3627	X	1968	-0-	-1659	-0-	316	1	1481	3	Y	155	155	0	-0-
							171	9							
08	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	237	1	1324	3	Y	131	131	0	-0-
							144	9							
09	2130	X	428	-0-	-1702	-0-	1	1	80	3	Y	315	315	0	-0-
							347	9							
10	2170	X	454	-0-	-1716	-0-	1	1	102	3	Y	319	319	0	-0-
							351	9							
11	1650	N	151	-0-	-1499	-0-	1	1	33	3	Y	106	106	0	-0-
							117	9							
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	346	346	0	-0-
							381	9							

TOTAL GAS PROD: 17,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3175	-0-		-1134	-0-	262	1	2489	3	Y	385	385	0			-0-
								424	9									
02	3799	X	3280	-0-		-519	-0-	465	1	2429	3	Y	351	351	0			-0-
								386	9									
03	4092	X	3720	-0-		-372	-0-	506	1	2629	3	Y	532	532	0			-0-
								585	9									
04	3960	X	2880	-0-		-1080	-0-	418	1	1997	3	Y	423	423	0			-0-
								465	9									
05	4375	X	4375	-0-		-0-	-0-	699	1	3151	3	Y	477	477	0			-0-
								525	9									
06	3878	X	3878	-0-		-0-	-0-	491	1	2880	3	Y	461	461	0			-0-
								507	9									
07	4655	X	4655	-0-		-0-	-0-	711	1	3344	3	Y	545	545	0			-0-
								600	9									
08	4433	X	3130	-0-		-1303	-0-	410	1	2303	3	Y	379	379	0			-0-
								417	9									
09	4290	X	3435	-0-		-855	-0-	213	1	3072	3	Y	136	136	0			-0-
								150	9									
10	6007	X	6007	-0-		-0-	-0-	271	1	5168	3	Y	516	516	0			-0-
								568	9									
*11	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-	83	1	4080	3	Y	524	524	0			-0-
								576	9									
12	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-	113	1	4466	3	Y	533	533	0			-0-
								586	9									

TOTAL GAS PROD: 48,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,262

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	895	-0-		-965	-0-	83	1	734	3	Y	71	71	0			-0-
								78	9									
02	1740	X	1002	-0-		-738	-0-	136	1	668	3	Y	180	180	0			-0-
								198	9									
03	1643	X	1565	-0-		-78	-0-	247	1	1162	3	Y	142	142	0			-0-
								156	9									
04	2257	X	2257	-0-		-0-	-0-	363	1	1721	3	Y	157	157	0			-0-
								173	9									
05	1863	X	1863	-0-		-0-	-0-	303	1	1365	3	Y	177	177	0			-0-
								195	9									
06	1500	X	901	-0-		-599	-0-	118	1	691	3	Y	84	84	0			-0-
								92	9									
07	2325	X	37	-0-		-2288	-0-	1	1	6	3	Y	27	27	0			-0-
								30	9									
08	2325	X	1253	-0-		-1072	-0-	160	1	903	3	Y	173	173	0			-0-
								190	9									
09	2250	X	114	-0-		-2136	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	12	-0-		-1848	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	1200	X	868	-0-		-332	-0-	14	1	703	3	Y	137	137	0			-0-
								151	9									
12	1240	X	592	-0-		-648	-0-	10	1	393	3	Y	172	172	0			-0-
								189	9									

TOTAL GAS PROD: 11,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4270	-0-	1170	1170	623	1	3161	3	Y	415	410	0			10
							29	4	457	9							
02	4601	X	3431	-0-	-1170	-0-	453	1	2651	3	Y	290	294	0			6
							8	4	319	9							
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	429	1	2987	3	Y	707	692	0			21
							9	4	778	9							
04	4140	X	3587	-0-	-553	-0-	426	1	2431	3	Y	656	661	0			16
							8	4	722	9							
05	4278	X	2702	-0-	-1576	-0-	314	1	1822	3	Y	511	511	0			16
							4	4	562	9							
06	4140	X	2209	-0-	-1931	-0-	257	1	1496	3	Y	411	415	0			12
							4	4	452	9							
07	4216	X	1887	-0-	-2329	-0-	239	1	1252	3	Y	356	351	0			17
							4	4	392	9							
08	4216	X	2513	-0-	-1703	-0-	374	1	1716	3	Y	381	383	0			15
							4	4	419	9							
09	3600	X	2027	-0-	-1573	-0-	296	1	1324	3	Y	364	369	0			10
							7	4	400	9							
10	2697	X	1533	-0-	-1164	-0-	206	1	1001	3	Y	283	283	0			10
							15	4	311	9							
11	2430	X	1666	-0-	-764	-0-	277	1	1028	3	Y	321	317	0			14
							8	4	353	9							
12	2511	X	1970	-0-	-541	-0-	390	1	1250	3	Y	293	295	0			12
							8	4	322	9							

TOTAL GAS PROD: 31,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,988

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	891	1	41	4	Y	308	304	0			8
							339	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	749	1	9	3	Y	282	284	0			6
							14	4	310	9							
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	46	1	323	3	Y	370	365	0			11
							1	4	407	9							
04	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	100	1	569	3	Y	432	433	0			10
							2	4	475	9							
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	83	1	483	3	Y	500	495	0			15
							1	4	550	9							
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	92	1	538	3	Y	456	458	0			13
							1	4	502	9							
07	1178	N	890	-0-	-288	-0-	79	1	417	3	Y	357	353	0			17
							1	4	393	9							
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	110	1	505	3	Y	494	492	0			19
							1	4	543	9							
09	1140	N	720	-0-	-420	-0-	55	1	247	3	Y	379	388	0			10
							1	4	417	9							
10	899	N	478	-0-	-421	-0-	12	1	59	3	Y	369	366	0			13
							1	4	406	9							
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	156	1	579	3	Y	598	585	0			26
							5	4	658	9							
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	490	1	1571	3	Y	446	453	0			19
							10	4	491	9							

TOTAL GAS PROD: 13,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,991

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	659	-0-	-1542	-0-	47	1	417	3	Y	177	177	0			-0-
							195	9									
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	316	1	1548	3	Y	470	470	0			-0-
							517	9									
03	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	346	1	1628	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									
04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	353	1	1702	3	Y	577	577	0			-0-
							635	9									
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	434	1	1990	3	Y	838	838	0			-0-
							922	9									
06	2460	X	1693	-0-	-767	-0-	187	1	1099	3	Y	370	370	0			-0-
							407	9									
07	2790	X	1793	-0-	-997	-0-	262	1	1241	3	Y	264	264	0			-0-
							290	9									
08	2914	X	1475	-0-	-1439	-0-	180	1	1018	3	Y	252	252	0			-0-
							277	9									
09	2820	X	294	-0-	-2526	-0-	17	1	248	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
10	2914	X	796	-0-	-2118	-0-	27	1	579	3	Y	173	173	0			-0-
							190	9									
11	1740	X	838	-0-	-902	-0-	13	1	631	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
12	1798	X	1274	-0-	-524	-0-	27	1	1089	3	Y	144	144	0			-0-
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 19,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,990

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	306	-0-	-562	-0-	25	1	239	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
02	783	N	388	-0-	-395	-0-	40	1	243	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	71	1	372	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	180	1	855	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	159	1	721	3	Y	125	125	0			-0-
							138	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	125	1	738	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
07	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	154	1	726	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
08	1178	X	711	-0-	-467	-0-	94	1	526	3	Y	83	83	0			-0-
							91	9									
09	1140	X	800	-0-	-340	-0-	42	1	633	3	Y	114	114	0			-0-
							125	9									
10	1054	X	922	-0-	-132	-0-	40	1	781	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
11	1020	X	149	-0-	-871	-0-	1	1	46	3	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
12	1023	X	502	-0-	-521	-0-	11	1	433	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	88	1	782	3	Y	128	128	0	-0-
							141	9							
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	253	1	1239	3	Y	134	134	0	-0-
							147	9							
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	214	1	1004	3	Y	134	134	0	-0-
							147	9							
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	180	1	858	3	Y	136	136	0	-0-
							150	9							
05	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	259	1	1166	3	Y	122	122	0	-0-
							134	9							
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	198	1	1157	3	Y	97	97	0	-0-
							107	9							
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	291	1	1365	3	Y	106	106	0	-0-
							117	9							
08	1581	X	357	-0-	-1224	-0-	46	1	261	3	Y	45	45	0	-0-
							50	9							
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	193	1	2796	3	Y	161	161	0	-0-
							177	9							
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	164	1	3082	3	Y	129	129	0	-0-
							142	9							
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	78	1	3833	3	Y	203	203	0	-0-
							223	9							
12	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	156	1	6163	3	Y	161	161	0	-0-
							177	9							

TOTAL GAS PROD: 27,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,556

LISKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	276	-0-	-406	-0-	19	1	169	3	Y	80	80	0	-0-
							88	9							
02	754	X	424	-0-	-330	-0-	43	1	213	3	Y	153	153	0	-0-
							168	9							
03	837	X	803	-0-	-34	-0-	85	1	399	3	Y	290	290	0	-0-
							319	9							
04	810	X	220	-0-	-590	-0-	2	1	13	3	Y	186	186	0	-0-
							205	9							
05	837	X	195	-0-	-642	-0-	2	1	9	3	Y	167	167	0	-0-
							184	9							
06	780	X	146	-0-	-634	-0-	1	1	10	3	Y	123	123	0	-0-
							135	9							
07	806	X	192	-0-	-614	-0-	3	1	18	3	Y	155	155	0	-0-
							171	9							
08	806	X	176	-0-	-630	-0-	4	1	27	3	Y	132	132	0	-0-
							145	9							
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	145	145	0	-0-
							160	9							
10	644	X	644	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	192	192	0	-0-
							211	9							
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	134	134	0	-0-
							147	9							
12	713	X	120	-0-	-593	-0-	10	3	110	9	Y	100	100	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,857

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	1313	-0-	-5104	-0-	115	1	1018	3	Y	164	164	0			-0-
							180	9									
02	3393	X	1625	-0-	-1768	-0-	196	1	958	3	Y	428	428	0			-0-
							471	9									
03	3689	X	2974	-0-	-715	-0-	419	1	1970	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
04	3600	X	2939	-0-	-661	-0-	440	1	2094	3	Y	368	368	0			-0-
							405	9									
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	524	1	2362	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	493	1	2888	3	Y	519	519	0			-0-
							571	9									
07	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	462	1	2171	3	Y	297	297	0			-0-
							327	9									
08	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	497	1	2779	3	Y	343	343	0			-0-
							377	9									
09	4020	X	4006	-0-	-14	-0-	226	1	3310	3	Y	427	427	0			-0-
							470	9									
10	4154	X	468	-0-	-3686	-0-	14	1	307	3	Y	134	134	0			-0-
							147	9									
11	4020	X	332	-0-	-3688	-0-	5	1	237	3	Y	82	82	0			-0-
							90	9									
12	4154	X	469	-0-	-3685	-0-	7	1	298	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 28,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

LISKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	1481	-0-	-4440	-0-	125	1	1196	3	Y	145	145	0			-0-
							160	9									
02	5539	X	4333	-0-	-1206	-0-	631	1	3307	3	Y	359	359	0			-0-
							395	9									
03	4743	X	2624	-0-	-2119	-0-	373	1	1940	3	Y	283	283	0			-0-
							311	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	450	1	2137	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
05	4619	X	2288	-0-	-2331	-0-	362	1	1632	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
06	4470	X	93	-0-	-4377	-0-	5	1	33	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
07	4619	X	2225	-0-	-2394	-0-	366	1	1713	3	Y	133	133	0			-0-
							146	9									
08	3007	X	313	-0-	-2694	-0-	47	1	263	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	165	1	2409	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	173	1	3263	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	55	1	2681	3	Y	267	267	0			-0-
							294	9									
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	74	1	2912	3	Y	283	283	0			-0-
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 29,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	867	N	815	-0-	-52	-0-	52	1	487	3	Y	251	251	0			-0-
							276	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	147	1	1171	3	Y	517	517	0			-0-
							569	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	252	1	1721	3	Y	483	483	0			-0-
							531	9									
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	151	1	2030	3	Y	430	430	0			-0-
							473	9									
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	73	1	1841	3	Y	398	398	0			-0-
							438	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	3	Y	402	402	0			-0-
							442	9									
08	2697	X	2163	-0-	-534	-0-	79	1	1769	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	140	1	2538	3	Y	319	319	0			-0-
							351	9									
10	2666	X	2470	-0-	-196	-0-	117	1	2052	3	Y	274	274	0			-0-
							301	9									
*11	2400	X	2302	-0-	-98	-0-	124	1	1793	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									
12	3131	X	2211	-0-	-920	-0-	131	1	1702	3	Y	344	344	0			-0-
							378	9									

TOTAL GAS PROD: 24,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,054

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

01	3689	X	963	-0-	-2726	-0-	698	1	139	3	Y	94	93	0			2
							23	4	103	9							
02	3451	X	953	-0-	-2498	-0-	693	1	119	3	Y	112	111	0			3
							18	4	123	9							
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1	4	0			-0-
04	1050	X	442	-0-	-608	-0-	47	1	305	3	Y	78	77	0			1
							4	4	86	9							
05	1085	X	548	-0-	-537	-0-	47	1	306	3	Y	176	176	0			1
							1	4	194	9							
06	990	X	509	-0-	-481	-0-	62	1	333	3	Y	103	103	0			1
							1	4	113	9							
07	1023	X	695	-0-	-328	-0-	69	1	407	3	Y	198	198	0			1
							1	4	218	9							
08	3100	N	3850	-0-	750	750	465	1	3093	3	Y	261	260	0			2
							5	4	287	9							
09	3000	N	3347	-0-	347	1097	432	1	2699	3	Y	187	187	0			2
							10	4	206	9							
10	3100	N	3379	-0-	279	1376	482	1	2672	3	Y	198	197	0			3
							7	4	218	9							
11	4013	X	2637	-0-	-1376	-0-	360	1	2116	3	Y	140	142	0			1
							7	4	154	9							
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	342	1	2119	3	Y	188	187	0			2
							5	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 19,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	794	-0-	-2182	-0-	42	1	276	3	Y	433	433	0	-0-
							476	9							
02	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	81	1	606	3	Y	345	345	0	-0-
							380	9							
03	825	X	825	-0-	-0-	-0-	78	1	506	3	Y	219	219	0	-0-
							241	9							
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	59	1	400	3	Y	174	174	0	-0-
							191	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	745	3	Y	166	166	0	-0-
							183	9							
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	37	1	916	3	Y	239	239	0	-0-
							263	9							
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	37	1	876	3	Y	217	217	0	-0-
							239	9							
08	992	X	591	-0-	-401	-0-	13	1	291	3	Y	261	261	0	-0-
							287	9							
09	1230	X	1127	-0-	-103	-0-	37	1	676	3	Y	376	376	0	-0-
							414	9							
10	1271	X	624	-0-	-647	-0-	19	1	341	3	Y	240	240	0	-0-
							264	9							
11	1230	X	41	-0-	-1189	-0-	8	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	951	3	Y	368	368	0	-0-
							405	9							

TOTAL GAS PROD: 10,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	38	37	0	1
							42	9							
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	61	62	0	-0-
							1	4	67	9					
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	185	1	997	3	Y	149	147	0	2
							3	4	164	9					
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	328	1	1948	3	Y	254	254	0	2
							4	4	279	9					
08	3100	N	3762	-0-	662	662	446	1	2966	3	Y	314	313	0	3
							5	4	345	9					
09	3000	N	2942	-0-	-58	604	366	1	2285	3	Y	257	257	0	3
							8	4	283	9					
10	3100	N	3247	-0-	147	751	438	1	2431	3	Y	338	336	0	5
							6	4	372	9					
11	4416	X	3665	-0-	-751	-0-	481	1	2827	3	Y	316	318	0	3
							9	4	348	9					
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	319	1	1978	3	Y	299	299	0	3
							4	4	329	9					

TOTAL GAS PROD: 20,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	31	1	5667	3	Y	865	865	0	-0-
							952	9							
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	1828	3	Y	313	313	0	-0-
							344	9							
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	18	1	2807	3	Y	244	244	0	-0-
							268	9							
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	19	1	2903	3	Y	204	204	0	-0-
							224	9							
05	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	820	3	223	9	Y	203	203	0	-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	21	1	2742	3	Y	291	291	0	-0-
							320	9							
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	40	1	4160	3	Y	327	327	0	-0-
							360	9							
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	35	1	2913	3	Y	180	180	0	-0-
							198	9							
09	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	13	1	1607	3	Y	162	162	0	-0-
							178	9							
10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	490	490	0	-0-
							539	9							
11	866	X	866	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	Y	269	269	0	-0-
							296	9							
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	52	1	4234	3	Y	464	464	0	-0-
							510	9							

TOTAL GAS PROD: 36,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,012

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	569	1	4256	3	Y	238	238	0	-0-
							262	9							
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	611	1	4033	3	Y	801	801	0	-0-
							881	9							
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	468	1	3175	3	Y	524	524	0	-0-
							576	9							
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	239	1	3216	3	Y	427	427	0	-0-
							470	9							
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	123	1	3069	3	Y	398	398	0	-0-
							438	9							
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	112	1	2679	3	Y	389	389	0	-0-
							428	9							
08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	113	1	2549	3	Y	347	347	0	-0-
							382	9							
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	3	Y	195	195	0	-0-
							215	9							
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	182	1	3198	3	Y	313	313	0	-0-
							344	9							
*11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	167	1	2413	3	Y	374	374	0	-0-
							411	9							
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	364	1	4702	3	Y	396	396	0	-0-
							436	9							

TOTAL GAS PROD: 42,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,402

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	53	-0-	-1931	-0-	12	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	307	1	2410	3	Y	404	404	0			-0-
							444	9									
03	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	181	1	1282	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
04	2100	X	1282	-0-	-818	-0-	141	1	956	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									
05	3379	X	1416	-0-	-1963	-0-	80	1	1072	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
06	3270	X	1450	-0-	-1820	-0-	49	1	1218	3	Y	166	166	0			-0-
							183	9									
07	3379	X	837	-0-	-2542	-0-	28	1	665	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
08	1674	X	1423	-0-	-251	-0-	50	1	1131	3	Y	220	220	0			-0-
							242	9									
09	1470	X	1173	-0-	-297	-0-	52	1	945	3	Y	160	160	0			-0-
							176	9									
10	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	3	Y	263	263	0			-0-
							289	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1088	3	Y	248	248	0			-0-
							273	9									
12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	62	1	806	3	Y	191	191	0			-0-
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 16,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,541

THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	20	1	3293	3	Y	766	766	0			-0-
							843	9									
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	22	1	3988	3	Y	484	484	0			-0-
							532	9									
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	30	1	4743	3	Y	243	243	0			-0-
							267	9									
04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	49	1	6003	3	Y	270	270	0			-0-
							297	9									
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	55	1	6985	3	Y	617	617	0			-0-
							679	9									
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	58	1	6443	3	Y	440	440	0			-0-
							484	9									
07	4805	X	4492	-0-	-313	-0-	41	1	4120	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
08	6045	X	5024	-0-	-1021	-0-	58	1	4670	3	Y	269	269	0			-0-
							296	9									
09	5850	X	5662	-0-	-188	-0-	53	1	5280	3	Y	299	299	0			-0-
							329	9									
10	6045	X	4944	-0-	-1101	-0-	48	1	4434	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
11	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	62	1	5463	3	Y	508	508	0			-0-
							559	9									
12	5859	X	5609	-0-	-250	-0-	67	1	5063	3	Y	435	435	0			-0-
							479	9									

TOTAL GAS PROD: 66,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,052

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	340	-0-	-1179	-0-	2 7	1 9	331	3	Y	6	6	0			-0-
02	899	X	477	-0-	-422	-0-	3 7	1 9	467	3	Y	6	6	0			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3517	-0-	-1784	-0-	636	1	2630	3	Y	207	206	0			4
							23	4	228	9							
02	4843	X	3012	-0-	-1831	-0-	582	1	2177	3	Y	215	213	0			6
							16	4	237	9							
03	4991	X	2408	-0-	-2583	-0-	289	1	1822	3	Y	261	261	0			6
							10	4	287	9							
04	3960	X	3574	-0-	-386	-0-	416	1	2684	3	Y	395	398	0			3
							39	4	435	9							
05	3503	X	3434	-0-	-69	-0-	407	1	2665	3	Y	323	324	0			2
							7	4	355	9							
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	495	1	2671	3	Y	396	393	0			5
							7	4	436	9							
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	705	1	4189	3	Y	607	608	0			4
							9	4	668	9							
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	559	1	3721	3	Y	445	445	0			4
							6	4	490	9							
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	453	1	2829	3	Y	501	500	0			5
							10	4	551	9							
10	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	718	1	3982	3	Y	681	676	0			10
							10	4	749	9							
11	5400	X	4842	-0-	-558	-0-	645	1	3796	3	Y	353	360	0			3
							13	4	388	9							
12	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	1470	1	9117	3	Y	240	240	0			3
							21	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 54,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,624

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	814	1	3007	3	Y	704	696	0			13
							29	4	774	9							
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	786	1	2781	3	Y	993	978	0			28
							21	4	1092	9							
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	603	1	3809	3	Y	869	878	0			19
							22	4	956	9							
04	4470	X	3027	-0-	-1443	-0-	361	1	2332	3	Y	273	290	0			2
							34	4	300	9							
05	5022	X	3187	-0-	-1835	-0-	391	1	2557	3	Y	211	211	0			2
							7	4	232	9							
06	5220	X	3093	-0-	-2127	-0-	443	1	2389	3	Y	232	231	0			3
							6	4	255	9							
07	5394	X	4043	-0-	-1351	-0-	534	1	3172	3	Y	300	301	0			2
							7	4	330	9							
08	5394	X	4219	-0-	-1175	-0-	496	1	3297	3	Y	383	382	0			3
							5	4	421	9							
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	459	1	2869	3	Y	248	248	0			3
							11	4	273	9							
10	4030	X	3553	-0-	-477	-0-	499	1	2771	3	Y	251	250	0			4
							7	4	276	9							
11	4080	X	2812	-0-	-1268	-0-	369	1	2172	3	Y	240	242	0			2
							7	4	264	9							
12	4216	X	2079	-0-	-2137	-0-	279	1	1730	3	Y	60	61	0			1
							4	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 44,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,764

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER 01 WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	350 1190	1 9	2517	3	Y	1082	1082	0			-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	480 1145	1 9	3747	3	Y	1041	1041	0			-0-
03	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	879 1320	1 9	5917	3	Y	1200	1200	0			-0-
04	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	573 998	1 9	3896	3	Y	907	907	0			-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	308 1081	1 9	4145	3	Y	983	983	0			-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	168 1060	1 9	4209	3	Y	964	964	0			-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	179 1145	1 9	4270	3	Y	1041	1041	0			-0-
08	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	197 1077	1 9	4432	3	Y	979	979	0			-0-
09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	210 967	1 9	3830	3	Y	879	879	0			-0-
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	236 1101	1 9	4154	3	Y	1001	1001	0			-0-
*11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	213 836	1 9	3077	3	Y	760	760	0			-0-
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	283 798	1 9	3667	3	Y	725	725	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,562

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4102	-0-	-889	-0-	528 40	1 4	2977 557	3 9	Y	506	506	0			6
02	4843	X	1268	-0-	-3575	-0-	69 2	1 4	1147 50	3 9	Y	45	50	0			1
03	5177	X	4083	-0-	-1094	-0-	370 6	1 4	2975 732	3 9	Y	665	659	0			7
04	5010	X	3708	-0-	-1302	-0-	284 28	1 4	2801 595	3 9	Y	541	539	0			9
05	4991	X	4416	-0-	-575	-0-	310 7	1 4	3439 660	3 9	Y	600	603	0			6
06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	318 7	1 4	3547 523	3 9	Y	475	210	0	266	1	5
07	4092	X	2194	-0-	-1898	-0-	170 3	1 4	1824 197	3 9	Y	179	182	0			2
08	4402	X	2234	-0-	-2168	-0-	177 5	1 4	1822 230	3 9	Y	209	208	0			3
09	4410	X	1454	-0-	-2956	-0-	107 2	1 4	1143 202	3 9	Y	184	184	0			3
10	4557	X	1371	-0-	-3186	-0-	106 2	1 4	1048 215	3 9	Y	195	195	0			3
11	4410	X	1132	-0-	-3278	-0-	89 2	1 4	862 179	3 9	Y	163	164	0			2
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	328 6	1 4	3396 603	3 9	Y	548	542	0			8

TOTAL GAS PROD: 34,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,310

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	3075	-0-	-3807	-0-	434	1	2345	3	Y	175	174	0			10
							103	4	193	9							
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	762	1	7206	3	Y	400	386	0			24
							160	4	440	9							
03	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	1172	1	4588	3	Y	336	346	0			14
							229	4	370	9							
04	5010	X	3327	-0-	-1683	-0-	508	1	2584	3	Y	164	169	0			9
							55	4	180	9							
05	9083	X	5561	-0-	-3522	-0-	1069	1	4079	3	Y	266	262	0			13
							120	4	293	9							
06	8790	X	8037	-0-	-753	-0-	1652	1	5805	3	Y	416	407	0			22
							122	4	458	9							
07	9083	X	8276	-0-	-807	-0-	1701	1	5800	3	Y	483	476	0			29
							244	4	531	9							
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	1452	1	5390	3	Y	523	530	0			22
							255	4	575	9							
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1681	1	5916	3	Y	557	553	0			26
							280	4	613	9							
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	1961	1	7141	3	Y	739	735	0			30
							67	4	813	9							
11	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	2007	1	6947	3	Y	974	945	0			59
							101	4	1071	9							
12	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	2105	1	6640	3	Y	1462	1425	0			96
							236	4	1608	9							

TOTAL GAS PROD: 90,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,495

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	1365 1132	1 9	9192	3	Y	1029	1029	0			-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	204 596	1 9	1540	3	Y	542	542	0			-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	705 1136	1 9	4715	3	Y	1033	1033	0			-0-
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	697 930	1 9	4724	3	Y	845	845	0			-0-
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	366 905	1 9	4914	3	Y	823	823	0			-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	196 799	1 9	4914	3	Y	726	726	0			-0-
07	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	222 855	1 9	5288	3	Y	777	777	0			-0-
08	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	185 827	1 9	4157	3	Y	752	752	0			-0-
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	172 911	1 9	3136	3	Y	828	828	0			-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	177 768	1 9	3102	3	Y	698	698	0			-0-
*11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	211 749	1 9	3050	3	Y	681	681	0			-0-
12	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	264 686	1 9	3422	3	Y	624	624	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,358

KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6224	-0-	-596	-0-	718 55	1 4	4898 553	3 9	Y	503	503	0			6
02	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	739 16	1 4	6207 626	3 9	Y	569	568	0			7
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	743 12	1 4	5972 546	3 9	Y	496	498	0			5
04	6810	X	4270	-0-	-2540	-0-	355 35	1 4	3495 385	3 9	Y	350	349	0			6
05	7378	X	6517	-0-	-861	-0-	503 11	1 4	5581 422	3 9	Y	384	386	0			4
06	7140	X	4969	-0-	-2171	-0-	384 8	1 4	4276 301	3 9	Y	274	121	0	154 1		3
07	7378	X	6459	-0-	-919	-0-	514 8	1 4	5527 410	3 9	Y	373	373	0			3
08	7285	X	3598	-0-	-3687	-0-	288 8	1 4	2969 333	3 9	Y	303	302	0			4
09	6300	X	5765	-0-	-535	-0-	448 7	1 4	4811 499	3 9	Y	454	452	0			6
10	6510	X	5583	-0-	-927	-0-	468 10	1 4	4607 498	3 9	Y	453	453	0			6
11	6240	X	5862	-0-	-378	-0-	502 14	1 4	4849 497	3 9	Y	452	452	0			6
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	547 9	1 4	5662 1269	3 9	Y	1154	1143	0			17

TOTAL GAS PROD: 71,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,765

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4600	-0-	-50	-0-	660	1	3474	3	Y	378	377	0			4
							50	4	416	9							
02	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	887	1	9029	3	Y	549	546	0			7
							21	4	604	9							
03	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	1437	1	11554	3	Y	670	670	0			7
							22	4	737	9							
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	677	1	6675	3	Y	670	666	0			11
							66	4	737	9							
05	11346	X	9374	-0-	-1972	-0-	711	1	7888	3	Y	690	694	0			7
							16	4	759	9							
06	13320	X	5296	-0-	-8024	-0-	396	1	4407	3	Y	440	195	0	247	1	5
							9	4	484	9							
07	13764	X	4992	-0-	-8772	-0-	374	1	4023	3	Y	535	535	0			5
							6	4	589	9							
08	13764	X	5306	-0-	-8458	-0-	422	1	4353	3	Y	472	471	0			6
							12	4	519	9							
09	9060	X	4211	-0-	-4849	-0-	332	1	3564	3	Y	282	284	0			4
							5	4	310	9							
10	9362	X	2564	-0-	-6798	-0-	169	1	1666	3	Y	659	654	0			9
							4	4	725	9							
11	5310	X	3537	-0-	-1773	-0-	292	1	2823	3	Y	376	380	0			5
							8	4	414	9							
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	659	1	6819	3	Y	374	373	0			6
							11	4	411	9							

TOTAL GAS PROD: 80,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,095

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	791	-0-	-1720	-0-	393	1	14	4	Y	349	353	0			20
							384	9									
02	2320	X	1614	-0-	-706	-0-	590	1	449	3	Y	516	511	0			25
							7	4	568	9							
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	307	1	765	3	Y	938	917	0			46
							4	4	1032	9							
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	454	1	880	3	Y	289	320	0			15
							14	4	318	9							
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	616	1	1464	3	Y	337	338	0			14
							10	4	371	9							
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	652	1	1562	3	Y	249	250	0			13
							8	4	274	9							
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	709	1	1720	3	Y	245	244	0			14
							14	4	270	9							
08	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	681	1	1498	3	Y	279	280	0			13
							7	4	307	9							
09	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	684	1	1470	3	Y	254	254	0			13
							5	4	279	9							
10	2728	N	2506	-0-	-222	-0-	676	1	1537	3	Y	255	254	0			14
							12	4	281	9							
11	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	595	1	1315	3	Y	251	250	0			15
							10	4	276	9							
12	2511	N	1967	-0-	-544	-0-	557	1	1172	3	Y	211	214	0			12
							6	4	232	9							

TOTAL GAS PROD: 25,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,173

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1476	-0-	-632	-0-	335	1	649	3	Y	436	423	0			25
							12	4	480	9							
02	1363	N	727	-0-	-636	-0-	342	1	3	3	Y	344	352	0			17
							4	4	378	9							
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	319	1	794	3	Y	288	291	0			14
							5	4	317	9							
04	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	395	1	765	3	Y	242	244	0			12
							12	4	266	9							
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	360	1	856	3	Y	194	198	0			8
							6	4	213	9							
06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	309	1	741	3	Y	170	169	0			9
							4	4	187	9							
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	369	1	895	3	Y	223	220	0			12
							7	4	245	9							
08	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	350	1	771	3	Y	225	226	0			11
							4	4	248	9							
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	385	1	828	3	Y	304	299	0			16
							3	4	334	9							
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	382	1	869	3	Y	280	280	0			16
							7	4	308	9							
11	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	288	1	636	3	Y	154	161	0			9
							5	4	169	9							
12	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	308	1	649	3	Y	231	227	0			13
							3	4	254	9							

TOTAL GAS PROD: 16,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,091

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	606	-0-	-789	-0-	323	1	7	3	Y	241	239	0			14
							11	4	265	9							
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	580	1	1341	3	Y	317	316	0			15
							7	4	349	9							
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	618	1	1538	3	Y	323	322	0			16
							9	4	355	9							
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	577	1	1120	3	Y	226	230	0			12
							17	4	249	9							
05	1953	N	594	-0-	-1359	-0-	164	1	391	3	Y	33	44	0			1
							3	4	36	9							
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1626	-0-	-823	-0-	592	1	643	3	Y	336	340	0	19
							21	4	370	9					
02	2001	N	1587	-0-	-414	-0-	708	1	579	3	Y	265	271	0	13
							8	4	292	9					
03	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	375	1	934	3	Y	297	295	0	15
							5	4	327	9					
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	461	1	894	3	Y	276	277	0	14
							14	4	304	9					
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	438	1	1041	3	Y	314	315	0	13
							7	4	345	9					
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	399	1	955	3	Y	418	409	0	22
							5	4	460	9					
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	425	1	1031	3	Y	452	449	0	25
							8	4	497	9					
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	455	1	1002	3	Y	357	365	0	17
							5	4	393	9					
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	472	1	1014	3	Y	355	354	0	18
							4	4	391	9					
10	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	436	1	991	3	Y	363	361	0	20
							8	4	399	9					
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	392	1	866	3	Y	405	401	0	24
							6	4	446	9					
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	434	1	912	3	Y	590	582	0	32
							5	4	649	9					

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,428

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1055	-0-	-2355	-0-	78	1	893	3	Y	74	79	0	1
							3	4	81	9					
02	3190	X	803	-0-	-2387	-0-	116	1	595	3	Y	81	80	0	2
							3	4	89	9					
03	2325	X	1205	-0-	-1120	-0-	136	1	858	3	Y	187	185	0	4
							5	4	206	9					
04	2250	X	10	-0-	-2240	-0-	1	3	9	9	Y	8	12	0	-0-
05	1953	X	1111	-0-	-842	-0-	102	1	666	3	Y	310	308	0	2
							2	4	341	9					
06	1170	X	1113	-0-	-57	-0-	128	1	689	3	Y	267	266	0	3
							2	4	294	9					
07	1209	X	37	-0-	-1172	-0-	1	1	4	3	Y	29	32	0	-0-
							32	9							
08	1209	X	48	-0-	-1161	-0-	1	1	6	3	Y	37	37	0	-0-
							41	9							
09	1110	X	394	-0-	-716	-0-	7	1	47	3	Y	309	306	0	3
							340	9							
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	493	1	2735	3	Y	581	576	0	8
							7	4	639	9					
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	516	1	3036	3	Y	545	548	0	5
							10	4	600	9					
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	457	1	2832	3	Y	493	492	0	6
							6	4	542	9					

TOTAL GAS PROD: 17,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,921

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1741	-0-	-925	-0-	308	1	1317	3	Y	95	94	0	2
							11	4	105	9					
02	2349	X	598	-0-	-1751	-0-	92	1	438	3	Y	59	59	0	2
							3	4	65	9					
03	2480	X	2317	-0-	-163	-0-	287	1	1811	3	Y	190	188	0	4
							10	4	209	9					
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	315	1	2038	3	Y	167	170	0	1
							29	4	184	9					
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	312	1	2042	3	Y	219	218	0	2
							5	4	241	9					
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	377	1	2035	3	Y	261	260	0	3
							5	4	287	9					
07	2666	X	412	-0-	-2254	-0-	38	1	227	3	Y	134	136	0	1
							147	9							
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	351	1	2338	3	Y	222	221	0	2
							4	4	244	9					
09	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	324	1	2026	3	Y	188	188	0	2
							7	4	207	9					
10	2790	X	1854	-0-	-936	-0-	255	1	1415	3	Y	164	164	0	2
							4	4	180	9					
11	2850	X	2052	-0-	-798	-0-	261	1	1537	3	Y	226	226	0	2
							5	4	249	9					
12	2945	X	1520	-0-	-1425	-0-	188	1	1163	3	Y	151	151	0	2
							3	4	166	9					

TOTAL GAS PROD: 23,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,076

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6479	-0-	-1426	-0-	1114	1	4802	3	Y	475	472	0		9
							40	4	523	9						
02	6061	X	5451	-0-	-610	-0-	998	1	3909	3	Y	470	466	0		13
							27	4	517	9						
03	6479	X	5961	-0-	-518	-0-	728	1	4592	3	Y	559	560	0		12
							26	4	615	9						
04	6270	X	472	-0-	-5798	-0-	57	1	370	3	Y	36	48	0		-0-
							5	4	40	9						
05	6479	X	349	-0-	-6130	-0-	46	1	300	3	Y	2	2	0		-0-
							1	4	2	9						
06	6270	X	351	-0-	-5919	-0-	54	1	289	3	Y	6	6	0		-0-
							1	4	7	9						
07	5952	X	447	-0-	-5505	-0-	53	1	317	3	Y	69	69	0		-0-
							1	4	76	9						
08	5952	X	136	-0-	-5816	-0-	14	1	93	3	Y	26	26	0		-0-
							29	9								
09	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	468	1	2925	3	Y	556	550	0		6
							11	4	612	9						
10	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	960	1	5329	3	Y	1049	1040	0		15
							14	4	1154	9						
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	753	1	4426	3	Y	797	804	0		8
							15	4	877	9						
12	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	678	1	4203	3	Y	787	786	0		9
							10	4	866	9						

TOTAL GAS PROD: 42,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,832

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2105	-0-	-2328	-0-	371	1	1245	3	Y	433	435	0		8
							13	4	476	9						
02	4147	X	3374	-0-	-773	-0-	364	1	2553	3	Y	406	403	0		11
							10	4	447	9						
03	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	414	1	2612	3	Y	449	450	0		10
							15	4	494	9						
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	312	1	2018	3	Y	457	464	0		3
							29	4	503	9						
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	427	1	2794	3	Y	319	320	0		2
							7	4	351	9						
06	3480	X	2747	-0-	-733	-0-	387	1	2089	3	Y	241	240	0		3
							6	4	265	9						
07	3596	X	3111	-0-	-485	-0-	397	1	2359	3	Y	318	319	0		2
							5	4	350	9						
08	3565	X	2989	-0-	-576	-0-	323	1	2146	3	Y	470	468	0		4
							3	4	517	9						
09	3450	X	3413	-0-	-37	-0-	412	1	2574	3	Y	379	379	0		4
							10	4	417	9						
10	3565	X	3095	-0-	-470	-0-	402	1	2230	3	Y	415	413	0		6
							6	4	457	9						
11	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	344	1	2022	3	Y	350	353	0		3
							7	4	385	9						
12	3534	X	2692	-0-	-842	-0-	327	1	2030	3	Y	300	300	0		3
							5	4	330	9						

TOTAL GAS PROD: 36,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,537

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	270	1	2424	3	Y	312	310	0		6
							10	4	343	9						
02	2871	X	2455	-0-	-416	-0-	265	1	1877	3	Y	277	275	0		8
							8	4	305	9						
03	3069	X	1642	-0-	-1427	-0-	192	1	1213	3	Y	209	212	0		5
							7	4	230	9						
04	2970	X	303	-0-	-2667	-0-	16	1	101	3	Y	168	172	0		1
							1	4	185	9						
05	3038	X	394	-0-	-2644	-0-	9	1	59	3	Y	296	295	0		2
							326	9								
06	2940	X	1820	-0-	-1120	-0-	227	1	1227	3	Y	330	328	0		4
							3	4	363	9						
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	405	1	2405	3	Y	235	237	0		2
							5	4	259	9						
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	416	1	2771	3	Y	246	246	0		2
							4	4	271	9						
09	1830	X	1068	-0-	-762	-0-	120	1	750	3	Y	177	177	0		2
							3	4	195	9						
10	3069	X	73	-0-	-2996	-0-	1	1	7	3	Y	59	60	0		1
							65	9								
11	3360	X	76	-0-	-3284	-0-	1	1	7	3	Y	62	62	0		1
							68	9								
12	3472	X	1057	-0-	-2415	-0-	114	1	704	3	Y	215	214	0		2
							2	4	237	9						

TOTAL GAS PROD: 18,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,586

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	557	1	2389	3	Y	228	228	0		4
							20	4	251	9						
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	510	1	2254	3	Y	201	199	0		6
							14	4	221	9						
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	373	1	2353	3	Y	233	234	0		5
							13	4	256	9						
04	3120	X	2248	-0-	-872	-0-	276	1	1781	3	Y	150	154	0		1
							26	4	165	9						
05	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	305	1	1993	3	Y	199	199	0		1
							5	4	219	9						
06	3120	X	2418	-0-	-702	-0-	351	1	1893	3	Y	154	153	0		2
							5	4	169	9						
07	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	353	1	2100	3	Y	41	43	0		-0-
							4	4	45	9						
08	3007	X	211	-0-	-2796	-0-	27	1	181	3	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
09	2430	X	183	-0-	-2247	-0-	24	1	150	3	Y	7	7	0		-0-
							1	4	8	9						
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-
11	2430	X	1844	-0-	-586	-0-	240	1	1409	3	Y	173	171	0		2
							5	4	190	9						
12	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	270	1	1674	3	Y	177	177	0		2
							4	4	195	9						

TOTAL GAS PROD: 23,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,566

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	300	1	10	4	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	406	N	387	-0-	-19	-0-	337	1	9	4	Y	37	36	0			1
							41	9									
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	63	1	397	3	Y	9	10	0			-0-
							2	4	10	9							
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	41	1	265	3	Y	27	27	0			-0-
							4	4	30	9							
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	73	1	476	3	Y	31	31	0			-0-
							1	4	34	9							
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	86	1	464	3	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	69	1	412	3	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
08	589	N	322	-0-	-267	-0-	38	1	252	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	600	N	439	-0-	-161	-0-	56	1	352	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	78	1	435	3	Y	45	44	0			1
							1	4	50	9							
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
12	465	N	238	-0-	-227	-0-	31	1	195	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	641	-0-	-1994	-0-	58	1	513	3	Y	60	61	0			1
							4	4	66	9							
02	2465	X	75	-0-	-2390	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	2635	X	1099	-0-	-1536	-0-	97	1	779	3	Y	201	199	0			2
							2	4	221	9							
04	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	155	1	1523	3	Y	224	222	0			4
							15	4	246	9							
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	213	1	2365	3	Y	264	265	0			3
							5	4	290	9							
06	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	154	1	1713	3	Y	162	72	0	91	1	2
							3	4	178	9							
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	189	1	2029	3	Y	227	227	0			2
							3	4	250	9							
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	353	1	3641	3	Y	332	330	0			4
							10	4	365	9							
09	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	182	1	1951	3	Y	225	226	0			3
							3	4	248	9							
10	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	232	1	2286	3	Y	256	256	0			3
							5	4	282	9							
11	4230	X	2068	-0-	-2162	-0-	175	1	1687	3	Y	183	184	0			2
							5	4	201	9							
12	4371	X	1814	-0-	-2557	-0-	145	1	1499	3	Y	153	153	0			2
							2	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 24,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1105	-0-	-290	-0-	418	1	497	3	Y	153	151	0			8
							22	4	168	9							
02	1827	N	1581	-0-	-246	-0-	493	1	860	3	Y	197	195	0			10
							11	4	217	9							
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	295	1	1606	3	Y	181	183	0			8
							7	4	199	9							
04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	287	1	2354	3	Y	135	138	0			5
							19	4	149	9							
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	314	1	1733	3	Y	235	232	0			8
							11	4	259	9							
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	275	1	1599	3	Y	208	207	0			9
							9	4	229	9							
07	2263	N	1331	-0-	-932	-0-	181	1	1001	3	Y	131	136	0			4
							5	4	144	9							
08	2883	X	105	-0-	-2778	-0-	1	1	7	3	Y	88	89	0			3
							97	9									
09	2790	X	255	-0-	-2535	-0-	30	1	152	3	Y	65	66	0			2
							1	4	72	9							
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	X	69	-0-	-1264	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	753	1	2847	3	Y	317	312	0			17
							41	4	349	9							
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	550	1	3069	3	Y	266	270	0			13
							13	4	293	9							
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	525	1	2855	3	Y	249	251	0			11
							13	4	274	9							
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	485	1	3986	3	Y	266	267	0			10
							32	4	293	9							
05	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	507	1	2796	3	Y	290	290	0			10
							17	4	319	9							
06	3780	X	3402	-0-	-378	-0-	456	1	2650	3	Y	255	254	0			11
							15	4	281	9							
07	3906	X	3394	-0-	-512	-0-	475	1	2625	3	Y	256	259	0			8
							12	4	282	9							
08	4929	X	3465	-0-	-1464	-0-	502	1	2673	3	Y	250	250	0			8
							15	4	275	9							
09	4770	X	3490	-0-	-1280	-0-	529	1	2651	3	Y	267	268	0			7
							16	4	294	9							
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	577	1	3009	3	Y	307	306	0			8
							19	4	338	9							
11	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	482	1	2483	3	Y	236	236	0			8
							19	4	260	9							
12	3596	X	3366	-0-	-230	-0-	536	1	2563	3	Y	230	231	0			7
							14	4	253	9							

TOTAL GAS PROD: 44,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,189

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3224	-0-		-558		-0-	427	1	2563	3	Y	191	207	0			10
									24	4	210	9							
02	3538	X	3064	-0-		-474		-0-	295	1	2507	3	Y	232	231	0			11
									7	4	255	9							
03	3782	X	3559	-0-		-223		-0-	458	1	2491	3	Y	544	530	0			25
									12	4	598	9							
04	3240	X	180	-0-		-3060		-0-	2	1	20	3	Y	144	163	0			6
									158	9									
05	3286	X	2821	-0-		-465		-0-	394	1	2170	3	Y	222	221	0			7
									13	4	244	9							
06	3450	X	2715	-0-		-735		-0-	371	1	2157	3	Y	159	159	0			7
									12	4	175	9							
07	3565	X	3071	-0-		-494		-0-	432	1	2385	3	Y	221	221	0			7
									11	4	243	9							
08	3565	X	3302	-0-		-263		-0-	482	1	2570	3	Y	214	214	0			7
									15	4	235	9							
09	3263	X	3263	-0-		-0-		-0-	496	1	2482	3	Y	245	245	0			7
									15	4	270	9							
10	3491	X	3491	-0-		-0-		-0-	512	1	2670	3	Y	265	265	0			7
									17	4	292	9							
11	3264	X	3264	-0-		-0-		-0-	481	1	2481	3	Y	257	255	0			9
									19	4	283	9							
12	3379	X	1995	-0-		-1384		-0-	292	1	1398	3	Y	271	272	0			8
									7	4	298	9							

TOTAL GAS PROD: 33,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,965

FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1909	-0-		-230		-0-	330	1	930	3	Y	574	578	0			30
									18	4	631	9							
02	2320	X	2282	-0-		-38		-0-	501	1	1052	3	Y	653	651	0			32
									11	4	718	9							
03	2480	X	1884	-0-		-596		-0-	174	1	943	3	Y	694	695	0			31
									4	4	763	9							
04	2503	X	2503	-0-		-0-		-0-	172	1	1415	3	Y	823	822	0			32
									11	4	905	9							
05	2612	X	2612	-0-		-0-		-0-	230	1	1267	3	Y	1006	1004	0			34
									8	4	1107	9							
06	3629	X	3629	-0-		-0-		-0-	246	1	1428	3	Y	1770	1727	0			77
									8	4	1947	9							
07	3787	X	3787	-0-		-0-		-0-	249	1	1378	3	Y	1958	1972	0			63
									6	4	2154	9							
08	3416	X	3416	-0-		-0-		-0-	275	1	1463	3	Y	1518	1533	0			48
									8	4	1670	9							
09	3450	X	2623	-0-		-827		-0-	242	1	1212	3	Y	1056	1075	0			29
									7	4	1162	9							
10	3565	X	2837	-0-		-728		-0-	244	1	1274	3	Y	1192	1188	0			33
									8	4	1311	9							
11	3450	X	2469	-0-		-981		-0-	201	1	1036	3	Y	1113	1106	0			40
									8	4	1224	9							
12	3565	X	2550	-0-		-1015		-0-	251	1	1200	3	Y	994	1003	0			31
									6	4	1093	9							

TOTAL GAS PROD: 32,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,351

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	673	1	3653	3	Y	537	540	0			28
							37	4	591	9							
02	4408	X	3283	-0-	-1125	-0-	483	1	2376	3	Y	375	385	0			18
							11	4	413	9							
03	4712	X	4154	-0-	-558	-0-	558	1	3032	3	Y	500	495	0			23
							14	4	550	9							
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	785	1	6442	3	Y	481	485	0			19
							52	4	529	9							
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	1104	1	6089	3	Y	581	581	0			19
							37	4	639	9							
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	992	1	5761	3	Y	331	336	0			14
							33	4	364	9							
07	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	1052	1	5814	3	Y	344	347	0			11
							27	4	378	9							
08	8029	X	3728	-0-	-4301	-0-	511	1	2721	3	Y	436	433	0			14
							16	4	480	9							
09	7770	X	3469	-0-	-4301	-0-	457	1	2287	3	Y	646	642	0			18
							14	4	711	9							
10	7874	X	3837	-0-	-4037	-0-	489	1	2548	3	Y	713	711	0			20
							16	4	784	9							
11	7140	X	3410	-0-	-3730	-0-	437	1	2252	3	Y	640	637	0			23
							17	4	704	9							
12	7285	X	3754	-0-	-3531	-0-	527	1	2519	3	Y	632	635	0			20
							13	4	695	9							

TOTAL GAS PROD: 60,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,216

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	1408	-0-	-4265	-0-	602	1	445	3	Y	283	281	0			5
							50	4	311	9							
02	4988	X	1031	-0-	-3957	-0-	461	1	463	3	Y	83	87	0			1
							16	4	91	9							
03	5332	X	168	-0-	-5164	-0-	11	1	78	3	Y	71	71	0			1
							1	4	78	9							
04	4620	X	205	-0-	-4415	-0-	24	1	179	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	562	1	3850	3	Y	1288	1272	0			16
							6	4	1417	9							
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	549	1	3541	3	Y	1040	1040	0			16
							13	4	1144	9							
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	599	1	3693	3	Y	1086	1084	0			18
							9	4	1195	9							
09	5850	X	4701	-0-	-1149	-0-	494	1	3184	3	Y	923	926	0			15
							8	4	1015	9							
10	6045	X	5076	-0-	-969	-0-	579	1	3463	3	Y	930	930	0			15
							11	4	1023	9							
11	5850	X	3260	-0-	-2590	-0-	370	1	2073	3	Y	739	740	0			14
							4	4	813	9							
12	5487	X	3428	-0-	-2059	-0-	388	1	2240	3	Y	723	723	0			14
							5	4	795	9							

TOTAL GAS PROD: 35,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,167

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	2498	-0-	-4043	-0-	597	1	1601	3	Y	227	236	0			4
							50	4	250	9							
02	6380	X	5287	-0-	-1093	-0-	728	1	4284	3	Y	226	227	0			3
							26	4	249	9							
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	506	1	3654	3	Y	910	905	0			8
							24	4	1001	9							
04	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	1222	1	9207	3	Y	2092	2074	0			26
							105	4	2301	9							
05	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	928	1	6921	3	Y	1310	1320	0			16
							21	4	1441	9							
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	574	1	3934	3	Y	877	882	0			11
							6	4	965	9							
07	6820	X	1446	-0-	-5374	-0-	155	1	998	3	Y	263	270	0			4
							4	4	289	9							
08	13268	X	1094	-0-	-12174	-0-	118	1	725	3	Y	226	226	0			4
							2	4	249	9							
09	12840	X	899	-0-	-11941	-0-	106	1	683	3	Y	98	100	0			2
							2	4	108	9							
10	9300	X	815	-0-	-8485	-0-	91	1	546	3	Y	160	159	0			3
							2	4	176	9							
11	5490	X	3679	-0-	-1811	-0-	377	1	2111	3	Y	1079	1062	0			20
							4	4	1187	9							
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	400	1	2308	3	Y	1097	1096	0			21
							5	4	1207	9							

TOTAL GAS PROD: 52,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,565

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	3872	-0-	-3816	-0-	524	1	2824	3	Y	436	439	0			7
							44	4	480	9							
02	7192	X	3670	-0-	-3522	-0-	609	1	2521	3	Y	472	473	0			6
							21	4	519	9							
03	7688	X	4267	-0-	-3421	-0-	442	1	3191	3	Y	557	558	0			5
							21	4	613	9							
04	4710	X	912	-0-	-3798	-0-	63	1	472	3	Y	338	339	0			4
							5	4	372	9							
05	4588	X	4049	-0-	-539	-0-	421	1	3138	3	Y	436	435	0			5
							10	4	480	9							
06	4140	X	1662	-0-	-2478	-0-	170	1	1162	3	Y	298	299	0			4
							2	4	328	9							
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	538	1	3471	3	Y	475	472	0			7
							13	4	523	9							
08	4278	X	3061	-0-	-1217	-0-	372	1	2292	3	Y	355	356	0			6
							6	4	391	9							
09	3930	X	3352	-0-	-578	-0-	407	1	2621	3	Y	289	290	0			5
							6	4	318	9							
10	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	473	1	2830	3	Y	445	443	0			7
							9	4	490	9							
11	4410	X	3419	-0-	-991	-0-	444	1	2485	3	Y	441	440	0			8
							5	4	485	9							
12	4557	X	4035	-0-	-522	-0-	431	1	2490	3	Y	1008	997	0			19
							5	4	1109	9							

TOTAL GAS PROD: 40,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,550

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4581	-0-	-1495		-0-	794	1	3345	3	Y	376	376	0			7
								28	4	414	9							
02	6235	X	3488	-0-	-2747		-0-	750	1	2365	3	Y	321	319	0			9
								20	4	353	9							
03	5115	X	4261	-0-	-854		-0-	511	1	3228	3	Y	458	457	0			10
								18	4	504	9							
04	4950	X	4463	-0-	-487		-0-	524	1	3383	3	Y	461	468	0			3
								49	4	507	9							
05	4960	X	3768	-0-	-1192		-0-	446	1	2920	3	Y	358	358	0			3
								8	4	394	9							
06	4440	X	4086	-0-	-354		-0-	570	1	3078	3	Y	391	389	0			5
								8	4	430	9							
07	4619	X	3859	-0-	-760		-0-	500	1	2972	3	Y	346	349	0			2
								6	4	381	9							
08	4619	X	3939	-0-	-680		-0-	465	1	3095	3	Y	340	339	0			3
								5	4	374	9							
09	4470	X	4000	-0-	-470		-0-	488	1	3052	3	Y	408	407	0			4
								11	4	449	9							
10	4216	X	3761	-0-	-455		-0-	502	1	2784	3	Y	425	423	0			6
								7	4	468	9							
11	4196	X	4196	-0-	-0-		-0-	540	1	3173	3	Y	430	432	0			4
								10	4	473	9							
12	4123	X	3332	-0-	-791		-0-	405	1	2515	3	Y	369	369	0			4
								6	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 47,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,683

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-		-0-	834	1	2027	3	Y	4	8	0			-0-
								29	4	4	9							
02	2534	X	2534	-0-	-0-		-0-	784	1	1728	3	Y	1	1	0			-0-
								21	4	1	9							
03	4551	X	4551	-0-	-0-		-0-	603	1	3803	3	Y	112	110	0			2
								22	4	123	9							
04	3720	X	2999	-0-	-721		-0-	386	1	2494	3	Y	75	76	0			1
								36	4	83	9							
05	4892	X	4892	-0-	-0-		-0-	576	1	3768	3	Y	489	486	0			4
								10	4	538	9							
06	4410	X	4339	-0-	-71		-0-	604	1	3258	3	Y	425	423	0			6
								9	4	468	9							
07	5634	X	5634	-0-	-0-		-0-	722	1	4289	3	Y	558	560	0			4
								9	4	614	9							
08	4898	X	1041	-0-	-3857		-0-	130	1	864	3	Y	42	46	0			-0-
								1	4	46	9							
09	4740	X	456	-0-	-4284		-0-	52	1	326	3	Y	70	69	0			1
								1	4	77	9							
10	5642	X	218	-0-	-5424		-0-	21	1	114	3	Y	75	75	0			1
								83	9									
11	5460	X	80	-0-	-5380		-0-	1	1	7	3	Y	65	65	0			1
								72	9									
12	5642	X	83	-0-	-5559		-0-	1	1	7	3	Y	68	68	0			1
								75	9									

TOTAL GAS PROD: 29,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	567	-0-	-2812	-0-		547	1	18	4	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	3161	X	626	-0-	-2535	-0-		607	1	1	3	Y	3	3	0			-0-
								15	4	3	9							
03	3379	X	326	-0-	-3053	-0-		44	1	278	3	Y	2	2	0			-0-
								2	4	2	9							
04	1710	X	216	-0-	-1494	-0-		28	1	178	3	Y	6	6	0			-0-
								3	4	7	9							
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-
06	660	X	225	-0-	-435	-0-		33	1	179	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
07	682	X	678	-0-	-4	-0-		93	1	552	3	Y	29	29	0			-0-
								1	4	32	9							
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-		14	1	91	3	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
09	240	N	25	-0-	-215	-0-		3	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
10	3100	N	3454	-0-	354	354		447	1	2478	3	Y	475	468	0			7
								6	4	523	9							
11	3000	N	8963	-0-	5963	6317		1192	1	7008	3	Y	673	673	0			7
								23	4	740	9							
12	3100	N	7238	-0-	4138	10455		944	1	5854	3	Y	388	391	0			4
								13	4	427	9							

TOTAL GAS PROD: 22,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,638

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4380	-0-	-1882	-0-		524	1	2953	3	Y	781	783	0			13
								44	4	859	9							
02	5249	X	4303	-0-	-946	-0-		574	1	2962	3	Y	679	683	0			9
								20	4	747	9							
03	5611	X	4679	-0-	-932	-0-		469	1	3391	3	Y	724	727	0			6
								23	4	796	9							
04	5070	X	4164	-0-	-906	-0-		409	1	3079	3	Y	583	582	0			7
								35	4	641	9							
05	4898	X	4694	-0-	-204	-0-		464	1	3458	3	Y	692	691	0			8
								11	4	761	9							
06	4530	X	4415	-0-	-115	-0-		470	1	3218	3	Y	656	656	0			8
								5	4	722	9							
07	4681	X	4224	-0-	-457	-0-		473	1	3051	3	Y	626	624	0			10
								11	4	689	9							
08	4681	X	4149	-0-	-532	-0-		479	1	2950	3	Y	648	647	0			11
								7	4	713	9							
09	4530	X	3725	-0-	-805	-0-		410	1	2641	3	Y	607	608	0			10
								6	4	668	9							
10	4681	X	4131	-0-	-550	-0-		559	1	3346	3	Y	196	203	0			3
								10	4	216	9							
11	4410	X	3900	-0-	-510	-0-		549	1	3078	3	Y	243	242	0			4
								6	4	267	9							
12	4216	X	3597	-0-	-619	-0-		522	1	3017	3	Y	47	50	0			1
								6	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 50,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,482

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	423	423	0			-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	425	425	0			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	461	461	0			-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	Y	394	394	0			-0-
							433	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	21	1	99	3	Y	366	366	0			-0-
							403	9									
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	321	321	0			-0-
							353	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	105	3	Y	368	368	0			-0-
							405	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	465	465	0			-0-
							512	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									
10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	518	518	0			-0-
							570	9									
*11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	418	418	0			-0-
							460	9									
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	37	1	161	3	Y	378	378	0			-0-
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,012

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		76	-0-	76	76	12	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	T. A.		67	-0-	67	143	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	143					Y	-0-					-0-
08	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1225	-0-		-1689	-0-	145	1	1014	3	Y	44	61	0			15
								18	4	48	9							
02	2433	X	2433	-0-		-0-	-0-	576	1	1578	3	Y	228	184	0			59
								28	4	251	9							
03	2449	X	1572	-0-		-877	-0-	190	1	1246	3	Y	113	145	0			27
								12	4	124	9							
04	2370	X	1196	-0-		-1174	-0-	158	1	962	3	Y	57	64	0			20
								13	4	63	9							
05	2604	X	717	-0-		-1887	-0-	105	1	537	3	Y	60	66	0			14
								9	4	66	9							
06	2520	X	1752	-0-		-768	-0-	287	1	1289	3	Y	137	115	0			36
								25	4	151	9							
07	2604	X	1606	-0-		-998	-0-	263	1	1275	3	Y	40	66	0			10
								24	4	44	9							
08	1581	X	1289	-0-		-292	-0-	243	1	928	3	Y	92	76	0			26
								17	4	101	9							
09	2023	X	2023	-0-		-0-	-0-	338	1	1325	3	Y	286	237	0			75
								45	4	315	9							
10	1863	X	1863	-0-		-0-	-0-	333	1	1453	3	Y	36	102	0			9
								37	4	40	9							
11	2038	X	2038	-0-		-0-	-0-	383	1	1524	3	Y	94	78	0			25
								28	4	103	9							
12	2309	X	2309	-0-		-0-	-0-	537	1	1606	3	Y	117	110	0			32
								37	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 20,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-		-0-	-0-	481	1	58	4	Y	18	17	0			6
								20	9									
02	661	N	661	-0-		-0-	-0-	617	1	30	4	Y	13	16	0			3
								14	9									
03	589	N	102	-0-		-487	-0-	10	1	66	3	Y	23	21	0			5
								1	4	25	9							
04	540	N	128	-0-		-412	-0-	15	1	92	3	Y	18	17	0			6
								1	4	20	9							
05	713	N	97	-0-		-616	-0-	12	1	59	3	Y	23	24	0			5
								1	4	25	9							
06	840	N	840	-0-		-0-	-0-	149	1	670	3	Y	7	10	0			2
								13	4	8	9							
07	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	343	X	343	-0-		-0-	-0-	65	1	247	3	Y	24	17	0			7
								5	4	26	9							
09	919	X	919	-0-		-0-	-0-	178	1	699	3	Y	16	19	0			4
								24	4	18	9							
10	1069	X	1069	-0-		-0-	-0-	193	1	841	3	Y	13	14	0			3
								21	4	14	9							
11	840	X	-0-	-0-		-840	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	961	X	-0-	-0-		-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	-0-	-0-	-1278	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	24	16	0			8
							1	4	26	9							
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	9	15	0			2
							1	4	10	9							
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	1	3	0			-0-
							1	4	1	9							
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	181	133	0			48
							1	4	199	9							
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	2733	-0-	-6009	-0-	686	1	1731	3	Y	212	261	0			71
							83	4	233	9							
02	5539	X	3803	-0-	-1736	-0-	915	1	2512	3	Y	301	295	0			77
							45	4	331	9							
03	5487	X	2275	-0-	-3212	-0-	268	1	1759	3	Y	209	237	0			49
							18	4	230	9							
04	3630	X	1183	-0-	-2447	-0-	145	1	884	3	Y	129	134	0			44
							12	4	142	9							
05	4061	X	1686	-0-	-2375	-0-	236	1	1201	3	Y	209	206	0			47
							19	4	230	9							
06	3930	X	1992	-0-	-1938	-0-	318	1	1429	3	Y	198	193	0			52
							27	4	218	9							
07	4061	X	2567	-0-	-1494	-0-	391	1	1899	3	Y	219	215	0			56
							36	4	241	9							
08	2263	X	2089	-0-	-174	-0-	387	1	1480	3	Y	177	182	0			51
							27	4	195	9							
09	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	355	1	1391	3	Y	156	166	0			41
							47	4	172	9							
10	2573	X	1925	-0-	-648	-0-	318	1	1387	3	Y	168	168	0			41
							35	4	185	9							
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	376	1	1496	3	Y	213	198	0			56
							28	4	234	9							
12	3100	N	4004	-0-	904	904	909	1	2718	3	Y	286	265	0			77
							62	4	315	9							

TOTAL GAS PROD: 28,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,477

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	2011	-0-	-3817	-0-	249	1	1259	3	Y	449	452	0			9
							9	4	494	9							
02	5162	X	1408	-0-	-3754	-0-	209	1	928	3	Y	241	243	0			7
							6	4	265	9							
03	4588	X	3334	-0-	-1254	-0-	367	1	2314	3	Y	582	576	0			13
							13	4	640	9							
04	4440	X	4272	-0-	-168	-0-	453	1	2924	3	Y	775	782	0			6
							42	4	853	9							
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	529	1	3459	3	Y	540	542	0			4
							9	4	594	9							
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	591	1	3192	3	Y	492	490	0			6
							9	4	541	9							
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	670	1	3977	3	Y	480	483	0			3
							8	4	528	9							
08	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	680	1	4523	3	Y	468	467	0			4
							7	4	515	9							
09	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	669	1	4178	3	Y	472	471	0			5
							15	4	519	9							
10	5177	X	5169	-0-	-8	-0-	708	1	3928	3	Y	475	473	0			7
							10	4	523	9							
11	5550	X	4568	-0-	-982	-0-	606	1	3562	3	Y	353	357	0			3
							12	4	388	9							
12	5735	X	3560	-0-	-2175	-0-	440	1	2729	3	Y	350	349	0			4
							6	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 49,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,677

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	437	-0-	-6135	-0-	210	1	13	3	Y	188	192	0			4
							7	4	207	9							
02	5713	X	3992	-0-	-1721	-0-	373	1	3140	3	Y	425	417	0			12
							11	4	468	9							
03	4030	X	3942	-0-	-88	-0-	446	1	2812	3	Y	607	606	0			13
							16	4	668	9							
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	449	1	2903	3	Y	513	522	0			4
							42	4	564	9							
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	547	1	3582	3	Y	536	536	0			4
							9	4	590	9							
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	604	1	3260	3	Y	469	467	0			6
							9	4	516	9							
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	641	1	3805	3	Y	494	497	0			3
							8	4	543	9							
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	570	1	3793	3	Y	465	464	0			4
							6	4	512	9							
09	4590	X	4075	-0-	-515	-0-	497	1	3108	3	Y	416	416	0			4
							12	4	458	9							
10	4991	X	2737	-0-	-2254	-0-	374	1	2076	3	Y	256	256	0			4
							5	4	282	9							
11	4830	X	3225	-0-	-1605	-0-	413	1	2427	3	Y	343	344	0			3
							8	4	377	9							
12	4991	X	3197	-0-	-1794	-0-	390	1	2420	3	Y	347	346	0			4
							5	4	382	9							

TOTAL GAS PROD: 44,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,059

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	3603	-0-	-5015	-0-	385	1	2865	3	Y	307	310	0	6
							15	4	338	9					
02	6496	X	3381	-0-	-3115	-0-	326	1	2812	3	Y	213	213	0	6
							9	4	234	9					
03	6944	X	4370	-0-	-2574	-0-	590	1	3723	3	Y	33	38	0	1
							21	4	36	9					
04	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	923	1	5962	3	Y	628	624	0	5
							86	4	691	9					
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	855	1	5591	3	Y	1165	1162	0	8
							15	4	1282	9					
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	1079	1	5825	3	Y	891	887	0	12
							16	4	980	9					
07	7905	X	4705	-0-	-3200	-0-	674	1	4006	3	Y	15	27	0	-0-
							8	4	17	9					
08	7905	X	4603	-0-	-3302	-0-	600	1	3989	3	Y	7	7	0	-0-
							6	4	8	9					
09	7890	X	4573	-0-	-3317	-0-	588	1	3672	3	Y	272	269	0	3
							14	4	299	9					
10	8153	X	4151	-0-	-4002	-0-	587	1	3257	3	Y	272	271	0	4
							8	4	299	9					
11	7890	X	5440	-0-	-2450	-0-	744	1	4373	3	Y	281	282	0	3
							14	4	309	9					
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	656	1	4070	3	Y	348	347	0	4
							9	4	383	9					

TOTAL GAS PROD: 63,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,432

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1376	1	9737	3	Y	7	15	0	-0-
							52	4	8	9					
02	13514	X	10946	-0-	-2568	-0-	1338	1	9561	3	Y	8	8	0	-0-
							38	4	9	9					
03	14446	X	12180	-0-	-2266	-0-	1528	1	9645	3	Y	865	846	0	19
							55	4	952	9					
04	13980	X	8073	-0-	-5907	-0-	986	1	6367	3	Y	572	587	0	4
							91	4	629	9					
05	11687	X	11671	-0-	-16	-0-	1419	1	9283	3	Y	859	857	0	6
							24	4	945	9					
06	11790	X	7204	-0-	-4586	-0-	1027	1	5542	3	Y	564	563	0	7
							15	4	620	9					
07	12183	X	748	-0-	-11435	-0-	37	1	221	3	Y	445	449	0	3
							490	9							
08	12183	X	289	-0-	-11894	-0-	2	1	14	3	Y	248	249	0	2
							273	9							
09	11280	X	171	-0-	-11109	-0-	3	1	22	3	Y	133	134	0	1
							146	9							
10	11656	X	460	-0-	-11196	-0-	47	1	259	3	Y	139	138	0	2
							1	4	153	9					
11	7200	X	851	-0-	-6349	-0-	44	1	259	3	Y	497	494	0	5
							1	4	547	9					
12	744	X	681	-0-	-63	-0-	26	1	164	3	Y	446	446	0	5
							491	9							

TOTAL GAS PROD: 64,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,783

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5453	-0-	-1491	-0-	744	1	4155	3	Y	447	451	0	8
							62	4	492	9					
02	8236	X	7634	-0-	-602	-0-	848	1	6061	3	Y	631	631	0	8
							31	4	694	9					
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	966	1	6977	3	Y	768	769	0	7
							46	4	845	9					
04	8520	X	6962	-0-	-1558	-0-	736	1	5550	3	Y	557	557	0	7
							63	4	613	9					
05	8184	X	8010	-0-	-174	-0-	830	1	6194	3	Y	879	875	0	11
							19	4	967	9					
06	8550	X	7789	-0-	-761	-0-	861	1	5899	3	Y	927	927	0	11
							9	4	1020	9					
07	8835	X	7143	-0-	-1692	-0-	841	1	5423	3	Y	781	780	0	12
							20	4	859	9					
08	8835	X	5196	-0-	-3639	-0-	633	1	3905	3	Y	589	591	0	10
							10	4	648	9					
09	7800	X	4873	-0-	-2927	-0-	576	1	3706	3	Y	529	530	0	9
							9	4	582	9					
10	8060	X	5583	-0-	-2477	-0-	716	1	4282	3	Y	520	520	0	9
							13	4	572	9					
11	7800	X	5822	-0-	-1978	-0-	799	1	4477	3	Y	488	488	0	9
							9	4	537	9					
12	7130	X	5797	-0-	-1333	-0-	774	1	4471	3	Y	494	494	0	9
							9	4	543	9					

TOTAL GAS PROD: 79,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,610

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	11362	-0-	-4603	-0-	925	1	9119	3	Y	1126	1124	0	19
							79	4	1239	9					
02	13369	X	9782	-0-	-3587	-0-	855	1	7727	3	Y	1062	1067	0	14
							32	4	1168	9					
03	13206	X	11095	-0-	-2111	-0-	1187	1	8577	3	Y	1158	1162	0	10
							57	4	1274	9					
04	11910	X	10019	-0-	-1891	-0-	1036	1	7807	3	Y	988	986	0	12
							89	4	1087	9					
05	11377	X	11046	-0-	-331	-0-	1150	1	8579	3	Y	1174	1172	0	14
							26	4	1291	9					
06	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	1336	1	9154	3	Y	1161	1161	0	14
							13	4	1277	9					
07	11098	X	10203	-0-	-895	-0-	1224	1	7897	3	Y	956	955	0	15
							30	4	1052	9					
08	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	2832	1	17457	3	Y	791	793	0	13
							43	4	870	9					
09	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	2443	1	15731	3	Y	573	577	0	9
							38	4	630	9					
10	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1852	1	11083	3	Y	523	523	0	9
							34	4	575	9					
11	20520	X	6807	-0-	-13713	-0-	908	1	5089	3	Y	727	723	0	13
							10	4	800	9					
12	21204	X	9165	-0-	-12039	-0-	1201	1	6934	3	Y	924	920	0	17
							14	4	1016	9					

TOTAL GAS PROD: 144,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,163

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	663	1	2724	3	Y	1130	1119	0	19
							55	4	1243	9					
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	647	1	2715	3	Y	1438	1439	0	18
							23	4	1582	9					
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	424	1	3064	3	Y	678	690	0	6
							20	4	746	9					
04	4530	X	2967	-0-	-1563	-0-	305	1	2298	3	Y	307	309	0	4
							26	4	338	9					
05	4836	X	3943	-0-	-893	-0-	435	1	3246	3	Y	229	230	0	3
							10	4	252	9					
06	4680	X	3337	-0-	-1343	-0-	366	1	2509	3	Y	416	414	0	5
							4	4	458	9					
07	4836	X	3436	-0-	-1400	-0-	414	1	2673	3	Y	308	308	0	5
							10	4	339	9					
08	4247	X	3299	-0-	-948	-0-	418	1	2579	3	Y	269	270	0	4
							6	4	296	9					
09	3810	X	2791	-0-	-1019	-0-	327	1	2105	3	Y	322	321	0	5
							5	4	354	9					
10	3937	X	2879	-0-	-1058	-0-	377	1	2258	3	Y	215	216	0	4
							7	4	237	9					
11	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	420	1	2351	3	Y	555	549	0	10
							5	4	611	9					
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	381	1	2199	3	Y	1066	1056	0	20
							5	4	1173	9					

TOTAL GAS PROD: 43,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,933

MAY B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	6234	-0-	-12490	-0-	412	1	5393	3	Y	368	378	0	19
							24	4	405	9					
02	16211	X	7360	-0-	-8851	-0-	456	1	6272	3	Y	563	555	0	27
							13	4	619	9					
03	11966	X	9023	-0-	-2943	-0-	1287	1	6997	3	Y	642	640	0	29
							33	4	706	9					
04	9240	X	7216	-0-	-2024	-0-	724	1	5942	3	Y	456	467	0	18
							48	4	502	9					
05	9548	X	6755	-0-	-2793	-0-	920	1	5075	3	Y	663	659	0	22
							31	4	729	9					
06	8700	X	6625	-0-	-2075	-0-	873	1	5071	3	Y	593	589	0	26
							29	4	652	9					
07	8990	X	6561	-0-	-2429	-0-	891	1	4925	3	Y	656	661	0	21
							23	4	722	9					
08	8990	X	5113	-0-	-3877	-0-	726	1	3869	3	Y	451	458	0	14
							22	4	496	9					
09	7200	X	5309	-0-	-1891	-0-	784	1	3929	3	Y	520	520	0	14
							24	4	572	9					
10	6851	X	5613	-0-	-1238	-0-	809	1	4216	3	Y	511	511	0	14
							26	4	562	9					
11	6630	X	29	-0-	-6601	-0-	3	3	26	9	Y	24	37	0	1
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 65,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,447

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5941	-0-	-1933	-0-	682	1	4639	3	Y	529	554	0			28
							38	4	582	9							
02	8758	X	75	-0-	-8683	-0-	7	1	62	3	Y	5	33	0			-0-
							6	9									
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
04	9060	X	1106	-0-	-7954	-0-	98	1	808	3	Y	175	168	0			7
							7	4	193	9							
05	7905	X	7030	-0-	-875	-0-	924	1	5093	3	Y	893	870	0			30
							31	4	982	9							
06	5760	X	4452	-0-	-1308	-0-	550	1	3195	3	Y	626	629	0			27
							18	4	689	9							
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	853	1	4715	3	Y	678	683	0			22
							22	4	746	9							
08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	1069	1	5694	3	Y	1091	1078	0			35
							32	4	1200	9							
09	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	977	1	4892	3	Y	1020	1027	0			28
							30	4	1122	9							
10	7037	X	5793	-0-	-1244	-0-	814	1	4245	3	Y	644	654	0			18
							26	4	708	9							
11	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	1232	1	6349	3	Y	818	807	0			29
							48	4	900	9							
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	1344	1	6429	3	Y	967	966	0			30
							34	4	1064	9							

TOTAL GAS PROD: 63,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,446

MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	1	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	6844	X	-0-	-0-	-6844	-0-					Y	-0-					-0-
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	135	1	784	3	Y	290	277	0			13
							4	4	319	9							
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	354	1	1954	3	Y	351	353	0			11
							9	4	386	9							
08	3100	N	4267	-0-	1167	1167	600	1	3197	3	Y	411	409	0			13
							18	4	452	9							
09	3000	N	7397	-0-	4397	5564	1122	1	5621	3	Y	563	560	0			16
							35	4	619	9							
10	3100	N	9132	-0-	6032	11596	1363	1	7102	3	Y	566	567	0			15
							44	4	623	9							
11	14873	X	3277	-0-	-11596	-0-	499	1	2571	3	Y	171	180	0			6
							19	4	188	9							
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	410	1	1962	3	Y	143	145	0			4
							10	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 30,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,505

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	Y	71	52	0	24
							5	4	78	9					
02	2900	N	10851	-0-	7951	7951	642	1	9055	3	Y	1020	781	0	263
							32	4	1122	9					
03	3100	N	11925	-0-	8825	16776	1421	1	9313	3	Y	998	1025	0	236
							93	4	1098	9					
04	3000	N	7139	-0-	4139	20915	907	1	5517	3	Y	580	618	0	198
							77	4	638	9					
05	27439	X	6524	-0-	-20915	-0-	933	1	4755	3	Y	690	732	0	156
							77	4	759	9					
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	768	1	3455	3	Y	357	419	0	94
							66	4	393	9					
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	724	1	3517	3	Y	354	357	0	91
							67	4	389	9					
08	11935	X	4823	-0-	-7112	-0-	901	1	3442	3	Y	379	361	0	109
							63	4	417	9					
09	7140	X	5545	-0-	-1595	-0-	1003	1	3934	3	Y	431	427	0	113
							134	4	474	9					
10	6510	X	5672	-0-	-838	-0-	954	1	4161	3	Y	411	423	0	101
							105	4	452	9					
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	970	1	3857	3	Y	413	405	0	109
							72	4	454	9					
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1508	1	4507	3	Y	398	399	0	108
							103	4	438	9					

TOTAL GAS PROD: 74,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,102

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	372	-0-	-11687	-0-	128	1	160	3	Y	71	81	0	2
							6	4	78	9					
02	11281	X	1451	-0-	-9830	-0-	398	1	989	3	Y	52	53	0	1
							7	4	57	9					
03	9424	X	2584	-0-	-6840	-0-	199	1	1385	3	Y	905	879	0	27
							4	4	996	9					
04	5400	X	3812	-0-	-1588	-0-	555	1	3169	3	Y	70	95	0	2
							11	4	77	9					
05	2728	X	1867	-0-	-861	-0-	269	1	1558	3	Y	33	34	0	1
							4	4	36	9					
06	2490	X	1559	-0-	-931	-0-	225	1	1309	3	Y	20	20	0	1
							3	4	22	9					
07	3937	X	2452	-0-	-1485	-0-	386	1	2024	3	Y	32	31	0	2
							7	4	35	9					
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-			-0-
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-			-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	1569	-0-	-6987	-0-	645	1	706	3	Y	171	179	0	4
							30	4	188	9					
02	8004	X	1861	-0-	-6143	-0-	773	1	765	3	Y	281	279	0	6
							14	4	309	9					
03	6758	X	2467	-0-	-4291	-0-	271	1	1885	3	Y	277	275	0	8
							6	4	305	9					
04	3630	X	2724	-0-	-906	-0-	351	1	2003	3	Y	330	330	0	8
							7	4	363	9					
05	19387	X	19387	-0-	-0-	-0-	2559	1	14835	3	Y	1779	1733	0	54
							36	4	1957	9					
06	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	2255	1	13122	3	Y	1451	1463	0	42
							32	4	1596	9					
07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	1798	1	9439	3	Y	1418	1393	0	67
							32	4	1560	9					
08	19375	X	12650	-0-	-6725	-0-	2016	1	9261	3	Y	1228	1247	0	48
							22	4	1351	9					
09	18750	X	9684	-0-	-9066	-0-	1535	1	6858	3	Y	1141	1158	0	31
							36	4	1255	9					
10	19375	X	8805	-0-	-10570	-0-	1279	1	6227	3	Y	1094	1085	0	40
							96	4	1203	9					
11	17010	X	7989	-0-	-9021	-0-	1392	1	5161	3	Y	1267	1252	0	55
							42	4	1394	9					
12	12834	X	8859	-0-	-3975	-0-	1784	1	5723	3	Y	1195	1199	0	51
							37	4	1315	9					

TOTAL GAS PROD: 105,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,632

BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	1264	1	10962	3	Y	992	975	0	25
							59	4	1091	9					
02	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	990	1	9887	3	Y	194	215	0	4
							18	4	213	9					
03	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	1598	1	11116	3	Y	617	603	0	18
							35	4	679	9					
04	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	1960	1	11199	3	Y	778	777	0	19
							38	4	856	9					
05	13361	X	13317	-0-	-44	-0-	1827	1	10593	3	Y	792	787	0	24
							26	4	871	9					
06	12990	X	590	-0-	-12400	-0-	11	1	64	3	Y	468	478	0	14
							515	9							
07	14508	X	12234	-0-	-2274	-0-	1518	1	7972	3	Y	2470	2368	0	116
							27	4	2717	9					
08	14508	X	11932	-0-	-2576	-0-	1780	1	8177	3	Y	1777	1824	0	69
							20	4	1955	9					
09	14040	X	8149	-0-	-5891	-0-	1252	1	5591	3	Y	1161	1199	0	31
							29	4	1277	9					
10	13330	X	3034	-0-	-10296	-0-	436	1	2122	3	Y	403	419	0	15
							33	4	443	9					
11	11850	X	6853	-0-	-4997	-0-	1149	1	4259	3	Y	1283	1242	0	56
							34	4	1411	9					
12	12245	X	8852	-0-	-3393	-0-	1670	1	5356	3	Y	1628	1615	0	69
							35	4	1791	9					

TOTAL GAS PROD: 116,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,563

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	3184	-0-	-5093	-0-	674	1	2088	3	Y	355	353	0		9
							31	4	391	9						
02	7685	X	3444	-0-	-4241	-0-	620	1	2310	3	Y	457	457	0		9
							11	4	503	9						
03	6200	X	4873	-0-	-1327	-0-	512	1	3565	3	Y	714	702	0		21
							11	4	785	9						
04	3810	X	2814	-0-	-996	-0-	353	1	2017	3	Y	397	408	0		10
							7	4	437	9						
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	474	1	2747	3	Y	688	677	0		21
							7	4	757	9						
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	844	1	4910	3	Y	683	684	0		20
							12	4	751	9						
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	700	1	3674	3	Y	484	481	0		23
							12	4	532	9						
08	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	758	1	3481	3	Y	406	413	0		16
							8	4	447	9						
09	6510	X	3561	-0-	-2949	-0-	635	1	2837	3	Y	67	81	0		2
							15	4	74	9						
10	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	1164	1	5665	3	Y	1486	1434	0		54
							88	4	1635	9						
11	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	1478	1	5479	3	Y	2055	2019	0		90
							44	4	2261	9						
12	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	1928	1	6184	3	Y	1851	1863	0		78
							40	4	2036	9						

TOTAL GAS PROD: 65,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,643

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	1367	1	9141	3	Y	896	896	0		15
							115	4	986	9						
02	8091	X	5152	-0-	-2939	-0-	688	1	4065	3	Y	340	351	0		4
							25	4	374	9						
03	14043	X	4887	-0-	-9156	-0-	551	1	3984	3	Y	295	296	0		3
							27	4	325	9						
04	13590	X	5432	-0-	-8158	-0-	572	1	4312	3	Y	454	451	0		6
							49	4	499	9						
05	14043	X	6202	-0-	-7841	-0-	649	1	4844	3	Y	631	629	0		8
							15	4	694	9						
06	11220	X	2114	-0-	-9106	-0-	230	1	1578	3	Y	276	281	0		3
							2	4	304	9						
07	5611	X	4543	-0-	-1068	-0-	543	1	3504	3	Y	439	435	0		7
							13	4	483	9						
08	6200	X	4850	-0-	-1350	-0-	612	1	3774	3	Y	414	414	0		7
							9	4	455	9						
09	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	720	1	4635	3	Y	507	506	0		8
							11	4	558	9						
10	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	803	1	4807	3	Y	441	442	0		7
							15	4	485	9						
11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	808	1	4529	3	Y	409	408	0		8
							9	4	450	9						
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	873	1	5042	3	Y	421	421	0		8
							10	4	463	9						

TOTAL GAS PROD: 69,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,523

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	588	1	2275	3	Y	439	435	0			11
							27	4	483	9							
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	479	1	2269	3	Y	362	366	0			7
							9	4	398	9							
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	388	1	2701	3	Y	550	541	0			16
							9	4	605	9							
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	515	1	2940	3	Y	451	456	0			11
							10	4	496	9							
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	493	1	2857	3	Y	771	758	0			24
							7	4	848	9							
06	3570	X	2889	-0-	-681	-0-	355	1	2063	3	Y	424	436	0			12
							5	4	466	9							
07	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	412	1	2163	3	Y	516	504	0			24
							7	4	568	9							
08	4216	X	3200	-0-	-1016	-0-	472	1	2170	3	Y	503	507	0			20
							5	4	553	9							
09	4080	X	2210	-0-	-1870	-0-	334	1	1494	3	Y	340	351	0			9
							8	4	374	9							
10	4216	X	1375	-0-	-2841	-0-	144	1	701	3	Y	472	464	0			17
							11	4	519	9							
11	3090	X	1458	-0-	-1632	-0-	169	1	627	3	Y	597	588	0			26
							5	4	657	9							
12	3193	X	1111	-0-	-2082	-0-	152	1	488	3	Y	425	433	0			18
							3	4	468	9							

TOTAL GAS PROD: 33,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,850

MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2442	-0-	-658	900	413	1	1797	3	Y	190	199	0			10
							23	4	209	9							
02	3120	X	2220	-0-	-900	-0-	259	1	1754	3	Y	183	184	0			9
							6	4	201	9							
03	4650	X	3964	-0-	-686	-0-	556	1	3021	3	Y	339	333	0			15
							14	4	373	9							
04	4500	X	3856	-0-	-644	-0-	380	1	3118	3	Y	303	306	0			12
							25	4	333	9							
05	4650	X	3452	-0-	-1198	-0-	453	1	2496	3	Y	444	441	0			15
							15	4	488	9							
06	3840	X	2858	-0-	-982	-0-	361	1	2094	3	Y	355	355	0			15
							12	4	391	9							
07	3968	X	879	-0-	-3089	-0-	108	1	600	3	Y	153	163	0			5
							3	4	168	9							
08	3968	X	1692	-0-	-2276	-0-	220	1	1175	3	Y	264	261	0			8
							7	4	290	9							
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	548	1	2746	3	Y	584	576	0			16
							17	4	642	9							
10	3441	X	249	-0-	-3192	-0-	2	1	12	3	Y	214	224	0			6
							235	9									
11	2850	X	965	-0-	-1885	-0-	127	1	653	3	Y	164	164	0			6
							5	4	180	9							
12	4092	X	2578	-0-	-1514	-0-	360	1	1723	3	Y	442	434	0			14
							9	4	486	9							

TOTAL GAS PROD: 29,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,635

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	4475	-0-	-2996	-0-	450	1	3662	3	Y	306	305	0			16
							26	4	337	9							
02	6989	X	4026	-0-	-2963	-0-	484	1	3108	3	Y	384	381	0			19
							12	4	422	9							
03	7471	X	3362	-0-	-4109	-0-	471	1	2561	3	Y	289	295	0			13
							12	4	318	9							
04	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	1083	1	8888	3	Y	552	544	0			21
							71	4	607	9							
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	949	1	5235	3	Y	482	487	0			16
							32	4	530	9							
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	698	1	4052	3	Y	374	374	0			16
							23	4	411	9							
07	9145	X	4962	-0-	-4183	-0-	695	1	3839	3	Y	373	377	0			12
							18	4	410	9							
08	10974	X	4438	-0-	-6536	-0-	645	1	3434	3	Y	308	310	0			10
							20	4	339	9							
09	10620	X	4051	-0-	-6569	-0-	611	1	3058	3	Y	330	331	0			9
							19	4	363	9							
10	6758	X	4080	-0-	-2678	-0-	595	1	3101	3	Y	332	332	0			9
							19	4	365	9							
11	5190	X	3869	-0-	-1321	-0-	566	1	2915	3	Y	333	330	0			12
							22	4	366	9							
12	4960	X	4561	-0-	-399	-0-	714	1	3418	3	Y	374	374	0			12
							18	4	411	9							

TOTAL GAS PROD: 60,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,437

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3179	-0-	-1347	-0-	678	1	2050	3	Y	391	396	0			12
							21	4	430	9							
02	4089	X	3335	-0-	-754	-0-	659	1	2146	3	Y	472	469	0			15
							11	4	519	9							
03	4371	X	3387	-0-	-984	-0-	552	1	2175	3	Y	590	589	0			16
							11	4	649	9							
04	3990	X	3601	-0-	-389	-0-	621	1	2235	3	Y	649	646	0			19
							31	4	714	9							
05	4030	X	3387	-0-	-643	-0-	607	1	2113	3	Y	591	590	0			20
							17	4	650	9							
06	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	552	1	2085	3	Y	613	613	0			20
							21	4	674	9							
07	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	640	1	1751	3	Y	838	824	0			34
							19	4	922	9							
08	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	699	1	2280	3	Y	562	572	0			24
							15	4	618	9							
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	620	1	2526	3	Y	502	509	0			17
							19	4	552	9							
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	647	1	2338	3	Y	499	494	0			22
							18	4	549	9							
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	690	1	2595	3	Y	654	650	0			26
							15	4	719	9							
12	3844	X	2925	-0-	-919	-0-	538	1	1958	3	Y	375	382	0			19
							16	4	413	9							

TOTAL GAS PROD: 41,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,736

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	2900	N	9043	-0-	6143	6143	56	1	8754	3	Y	212	212	0	-0-
							233	9							
03	3100	N	8968	-0-	5868	12011	58	1	8664	3	Y	224	224	0	-0-
							246	9							
04	3000	N	7741	-0-	4741	16752	69	1	7420	3	Y	229	229	0	-0-
							252	9							
05	24386	X	7634	-0-	-16752	-0-	58	1	7042	3	Y	485	485	0	-0-
							534	9							
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	64	1	7022	3	Y	476	476	0	-0-
							524	9							
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	67	1	6752	3	Y	484	484	0	-0-
							532	9							
08	6634	X	5925	-0-	-709	-0-	66	1	5424	3	Y	395	395	0	-0-
							435	9							
09	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	93	1	8141	3	Y	265	265	0	-0-
							292	9							
10	6634	X	6099	-0-	-535	-0-	66	1	5636	3	Y	361	361	0	-0-
							397	9							
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	61	1	5818	3	Y	765	765	0	-0-
							842	9							
12	6634	X	5581	-0-	-1053	-0-	69	1	5139	3	Y	339	339	0	-0-
							373	9							

TOTAL GAS PROD: 81,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,235

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4079	-0-	-1966	-0-	597	1	2313	3	Y	1037	1026	0	26
							28	4	1141	9					
02	5191	X	3967	-0-	-1224	-0-	527	1	2461	3	Y	881	889	0	18
							10	4	969	9					
03	4867	X	3137	-0-	-1730	-0-	279	1	1941	3	Y	828	821	0	25
							6	4	911	9					
04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	546	1	3122	3	Y	908	911	0	22
							10	4	999	9					
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	551	1	3196	3	Y	863	859	0	26
							8	4	949	9					
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	536	1	3121	3	Y	827	829	0	24
							8	4	910	9					
07	4836	X	4309	-0-	-527	-0-	535	1	2810	3	Y	868	851	0	41
							9	4	955	9					
08	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	606	1	2785	3	Y	887	893	0	35
							7	4	976	9					
09	4680	X	3319	-0-	-1361	-0-	434	1	1941	3	Y	849	861	0	23
							10	4	934	9					
10	4743	X	2923	-0-	-1820	-0-	364	1	1773	3	Y	690	688	0	25
							27	4	759	9					
11	4590	X	2573	-0-	-2017	-0-	388	1	1439	3	Y	667	663	0	29
							12	4	734	9					
12	4371	X	2841	-0-	-1530	-0-	481	1	1543	3	Y	734	732	0	31
							10	4	807	9					

TOTAL GAS PROD: 45,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,039

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	5047	-0-	-4036	-0-	782	1	3839	3	Y	362	363	0			7
							28	4	398	9							
02	8990	X	7558	-0-	-1432	-0-	1102	1	5854	3	Y	520	513	0			14
							30	4	572	9							
03	9610	X	7127	-0-	-2483	-0-	883	1	5573	3	Y	581	582	0			13
							32	4	639	9							
04	9300	X	5946	-0-	-3354	-0-	706	1	4557	3	Y	562	571	0			4
							65	4	618	9							
05	8091	X	8014	-0-	-77	-0-	948	1	6204	3	Y	769	767	0			6
							16	4	846	9							
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	1125	1	6070	3	Y	624	622	0			8
							16	4	686	9							
07	8091	X	7259	-0-	-832	-0-	962	1	5715	3	Y	518	523	0			3
							12	4	570	9							
08	8029	X	7182	-0-	-847	-0-	864	1	5747	3	Y	511	510	0			4
							9	4	562	9							
09	7890	X	7062	-0-	-828	-0-	893	1	5583	3	Y	514	513	0			5
							21	4	565	9							
10	8153	X	7275	-0-	-878	-0-	1010	1	5603	3	Y	588	585	0			8
							15	4	647	9							
11	7890	X	6726	-0-	-1164	-0-	887	1	5219	3	Y	548	551	0			5
							17	4	603	9							
12	7285	X	6763	-0-	-522	-0-	847	1	5256	3	Y	589	587	0			7
							12	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 83,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,686

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5404	-0-	-2160	-0-	884	1	3907	3	Y	528	529	0			10
							32	4	581	9							
02	7076	X	6876	-0-	-200	-0-	1182	1	4885	3	Y	706	696	0			20
							32	4	777	9							
03	7564	X	3836	-0-	-3728	-0-	458	1	2893	3	Y	426	437	0			9
							16	4	469	9							
04	5310	X	3275	-0-	-2035	-0-	393	1	2540	3	Y	278	285	0			2
							36	4	306	9							
05	7378	X	5283	-0-	-2095	-0-	608	1	3980	3	Y	623	621	0			4
							10	4	685	9							
06	7110	X	4096	-0-	-3014	-0-	564	1	3044	3	Y	436	434	0			6
							8	4	480	9							
07	7347	X	4241	-0-	-3106	-0-	541	1	3212	3	Y	437	440	0			3
							7	4	481	9							
08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	630	1	4190	3	Y	571	569	0			5
							7	4	628	9							
09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	663	1	4144	3	Y	705	703	0			7
							15	4	776	9							
10	5270	X	4123	-0-	-1147	-0-	535	1	2969	3	Y	555	554	0			8
							8	4	611	9							
11	5280	X	4630	-0-	-650	-0-	580	1	3411	3	Y	571	573	0			6
							11	4	628	9							
12	5797	X	4031	-0-	-1766	-0-	495	1	3071	3	Y	416	417	0			5
							7	4	458	9							

TOTAL GAS PROD: 56,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,252

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5091	-0-	-2380	-0-	521	1	3457	3	Y	1012	1012	0			-0-
							1113	9									
02	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	459	1	3416	3	Y	928	928	0			-0-
							1021	9									
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	625	1	4054	3	Y	994	994	0			-0-
							1093	9									
04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	637	1	4311	3	Y	879	879	0			-0-
							967	9									
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	350	1	4694	3	Y	879	879	0			-0-
							967	9									
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	187	1	4695	3	Y	851	851	0			-0-
							936	9									
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	195	1	4655	3	Y	856	856	0			-0-
							942	9									
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	207	1	4648	3	Y	848	848	0			-0-
							933	9									
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	223	1	4054	3	Y	821	821	0			-0-
							903	9									
10	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	219	1	3844	3	Y	757	757	0			-0-
							833	9									
*11	4860	X	4388	-0-	-472	-0-	237	1	3426	3	Y	659	659	0			-0-
							725	9									
12	5022	X	3943	-0-	-1079	-0-	233	1	3017	3	Y	630	630	0			-0-
							693	9									

TOTAL GAS PROD: 63,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,114

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	840	1	10121	3	Y	615	616	0			32
							49	4	677	9							
02	16878	X	13949	-0-	-2929	-0-	965	1	12132	3	Y	751	746	0			37
							26	4	826	9							
03	18042	X	13758	-0-	-4284	-0-	2014	1	10948	3	Y	677	683	0			31
							51	4	745	9							
04	17460	X	9897	-0-	-7563	-0-	1011	1	8302	3	Y	470	483	0			18
							67	4	517	9							
05	17794	X	8832	-0-	-8962	-0-	1254	1	6914	3	Y	565	564	0			19
							42	4	622	9							
06	14430	X	8622	-0-	-5808	-0-	1176	1	6831	3	Y	524	520	0			23
							39	4	576	9							
07	14911	X	9390	-0-	-5521	-0-	1334	1	7373	3	Y	590	594	0			19
							34	4	649	9							
08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	2359	1	12569	3	Y	609	609	0			19
							72	4	670	9							
09	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	2359	1	11814	3	Y	571	574	0			16
							73	4	628	9							
10	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	2429	1	12659	3	Y	584	584	0			16
							78	4	642	9							
11	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	2574	1	13265	3	Y	560	556	0			20
							100	4	616	9							
12	20347	X	20347	-0-	-0-	-0-	3373	1	16140	3	Y	680	679	0			21
							86	4	748	9							

TOTAL GAS PROD: 159,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,196

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
04	T. A.		5976	-0-	5976	5979	51	1	5356	3	Y	517	517	0	-0-
							569	9							
05	T. A.		50	-0-	50	6029	15	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
06	T. A.		704	-0-	704	6733	1	1	383	3	Y	291	291	0	-0-
							320	9							
07	T. A.		606	-0-	606	7339	201	3	405	9	Y	368	368	0	-0-
08	8059	X	720	-0-	-7339	-0-	205	3	515	9	Y	468	468	0	-0-
09	3030	X	450	-0-	-2580	-0-	242	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
10	744	X	20	-0-	-724	-0-	8	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
11	720	X	24	-0-	-696	-0-	7	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	42	1	2583	3	Y	105	105	0	-0-
							116	9							

TOTAL GAS PROD: 11,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5303	-0-	-1672	-0-	591	1	4065	3	Y	588	588	0	-0-
							647	9							
02	6061	X	5518	-0-	-543	-0-	594	1	4508	3	Y	378	378	0	-0-
							416	9							
03	7688	X	5257	-0-	-2431	-0-	651	1	4295	3	Y	283	283	0	-0-
							311	9							
04	7440	X	5897	-0-	-1543	-0-	731	1	4921	3	Y	223	223	0	-0-
							245	9							
05	7688	X	7385	-0-	-303	-0-	486	1	6511	3	Y	353	353	0	-0-
							388	9							
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	330	1	8262	3	Y	356	356	0	-0-
							392	9							
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	236	1	5631	3	Y	325	325	0	-0-
							358	9							
08	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	240	1	5387	3	Y	332	332	0	-0-
							365	9							
09	5730	X	5632	-0-	-98	-0-	275	1	4997	3	Y	327	327	0	-0-
							360	9							
10	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	322	1	5646	3	Y	1167	1167	0	-0-
							1284	9							
*11	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	382	1	5499	3	Y	720	720	0	-0-
							792	9							
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	451	1	5827	3	Y	782	782	0	-0-
							860	9							

TOTAL GAS PROD: 77,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,834

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-		1094	1	1708	3	Y	1104	1108	0			21
								37	4	1214	9							
02	6815	X	3051	-0-	-3764	-0-		502	1	1948	3	Y	534	540	0			15
								14	4	587	9							
03	7285	X	3682	-0-	-3603	-0-		392	1	2474	3	Y	729	728	0			16
								14	4	802	9							
04	7050	X	1950	-0-	-5100	-0-		216	1	1398	3	Y	287	301	0			2
								20	4	316	9							
05	4991	X	1707	-0-	-3284	-0-		198	1	1294	3	Y	193	194	0			1
								3	4	212	9							
06	3930	X	2975	-0-	-955	-0-		391	1	2110	3	Y	425	420	0			6
								6	4	468	9							
07	3689	X	556	-0-	-3133	-0-		37	1	219	3	Y	273	277	0			2
								300	9									
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-		693	1	4613	3	Y	864	858	0			8
								7	4	950	9							
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-		454	1	2835	3	Y	582	584	0			6
								10	4	640	9							
10	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-		605	1	3356	3	Y	653	650	0			9
								9	4	718	9							
11	6060	X	4391	-0-	-1669	-0-		543	1	3196	3	Y	583	586	0			6
								11	4	641	9							
12	6262	X	1679	-0-	-4583	-0-		184	1	1143	3	Y	317	319	0			4
								3	4	349	9							

TOTAL GAS PROD: 38,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,544

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5058	-0-	-615	-0-		604	1	4005	3	Y	408	408	0			-0-
								449	9									
02	5307	X	4958	-0-	-349	-0-		527	1	4014	3	Y	379	379	0			-0-
								417	9									
03	6107	X	5136	-0-	-971	-0-		618	1	4110	3	Y	371	371	0			-0-
								408	9									
04	5910	X	4864	-0-	-1046	-0-		595	1	4005	3	Y	240	240	0			-0-
								264	9									
05	6107	X	5195	-0-	-912	-0-		333	1	4470	3	Y	356	356	0			-0-
								392	9									
06	5130	X	5036	-0-	-94	-0-		174	1	4363	3	Y	454	454	0			-0-
								499	9									
07	5301	X	5246	-0-	-55	-0-		189	1	4507	3	Y	500	500	0			-0-
								550	9									
08	5270	X	5074	-0-	-196	-0-		193	1	4338	3	Y	494	494	0			-0-
								543	9									
09	5100	X	4843	-0-	-257	-0-		225	1	4083	3	Y	486	486	0			-0-
								535	9									
10	5270	X	4851	-0-	-419	-0-		233	1	4076	3	Y	493	493	0			-0-
								542	9									
*11	5100	X	4846	-0-	-254	-0-		280	1	4032	3	Y	485	485	0			-0-
								534	9									
12	5239	X	4974	-0-	-265	-0-		317	1	4096	3	Y	510	510	0			-0-
								561	9									

TOTAL GAS PROD: 60,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,176

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4935	-0-	-924	-0-	523	1	3682	3	Y	664	664	0			-0-
							730	9									
02	5481	X	4067	-0-	-1414	-0-	411	1	3055	3	Y	546	546	0			-0-
							601	9									
03	5859	X	4400	-0-	-1459	-0-	497	1	3226	3	Y	615	615	0			-0-
							677	9									
04	5460	X	4545	-0-	-915	-0-	506	1	3421	3	Y	562	562	0			-0-
							618	9									
05	5301	X	4752	-0-	-549	-0-	283	1	3806	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	152	1	3816	3	Y	591	591	0			-0-
							650	9									
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	164	1	3919	3	Y	585	585	0			-0-
							644	9									
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	168	1	3780	3	Y	580	580	0			-0-
							638	9									
09	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	199	1	3624	3	Y	564	564	0			-0-
							620	9									
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	205	1	3601	3	Y	574	574	0			-0-
							631	9									
*11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	252	1	3644	3	Y	580	580	0			-0-
							638	9									
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	286	1	3709	3	Y	622	622	0			-0-
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 54,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,086

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4576	-0-	-508	-0-	523	1	3469	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									
02	4756	X	4687	-0-	-69	-0-	469	1	3642	3	Y	524	524	0			-0-
							576	9									
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	575	1	3918	3	Y	590	590	0			-0-
							649	9									
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	576	1	3888	3	Y	538	538	0			-0-
							592	9									
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	317	1	4248	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
06	4860	X	4845	-0-	-15	-0-	165	1	4140	3	Y	491	491	0			-0-
							540	9									
07	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	181	1	4319	3	Y	522	522	0			-0-
							574	9									
08	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	182	1	4086	3	Y	500	500	0			-0-
							550	9									
09	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	213	1	3868	3	Y	490	490	0			-0-
							539	9									
10	5084	X	4473	-0-	-611	-0-	213	1	3733	3	Y	479	479	0			-0-
							527	9									
*11	4920	X	4612	-0-	-308	-0-	265	1	3813	3	Y	485	485	0			-0-
							534	9									
12	5084	X	4615	-0-	-469	-0-	291	1	3767	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									

TOTAL GAS PROD: 57,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,188

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	482	1	3198	3	Y	803	803	0			-0-
							883	9									
02	4379	X	3654	-0-	-725	-0-	317	1	2357	3	Y	891	891	0			-0-
							980	9									
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	476	1	3089	3	Y	844	844	0			-0-
							928	9									
04	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	476	1	3232	3	Y	670	670	0			-0-
							737	9									
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	262	1	3521	3	Y	811	811	0			-0-
							892	9									
06	4650	X	4272	-0-	-378	-0-	137	1	3422	3	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
07	4588	X	2832	-0-	-1756	-0-	96	1	2293	3	Y	403	403	0			-0-
							443	9									
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	197	1	4432	3	Y	808	808	0			-0-
							889	9									
09	2850	X	843	-0-	-2007	-0-	7	1	143	3	Y	630	630	0			-0-
							693	9									
10	2945	X	2260	-0-	-685	-0-	85	1	1497	3	Y	616	616	0			-0-
							678	9									
*11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	146	1	2114	3	Y	621	621	0			-0-
							683	9									
12	2945	X	2302	-0-	-643	-0-	117	1	1529	3	Y	596	596	0			-0-
							656	9									

TOTAL GAS PROD: 42,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,341

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	2314	-0-	-2615	-0-	256	1	1773	3	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
02	4611	X	2054	-0-	-2557	-0-	209	1	1612	3	Y	212	212	0			-0-
							233	9									
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	475	1	3280	3	Y	650	650	0			-0-
							715	9									
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	394	1	2658	3	Y	355	355	0			-0-
							391	9									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	222	1	2984	3	Y	720	720	0			-0-
							792	9									
06	4260	X	3123	-0-	-1137	-0-	107	1	2671	3	Y	314	314	0			-0-
							345	9									
07	4402	X	2877	-0-	-1525	-0-	103	1	2452	3	Y	293	293	0			-0-
							322	9									
08	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	145	1	3252	3	Y	144	144	0			-0-
							158	9									
09	3660	X	3621	-0-	-39	-0-	177	1	3225	3	Y	199	199	0			-0-
							219	9									
10	3782	X	3390	-0-	-392	-0-	167	1	2928	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
*11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	212	1	3064	3	Y	531	531	0			-0-
							584	9									
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	241	1	3129	3	Y	869	869	0			-0-
							956	9									

TOTAL GAS PROD: 41,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,814

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	1034	1	5294	3	Y	354	442	0			119
							125	4	389	9							
02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	998	1	3241	3	Y	273	322	0			70
							49	4	300	9							
03	11718	X	8937	-0-	-2781	-0-	1097	1	7187	3	Y	528	473	0			125
							72	4	581	9							
04	11340	X	6338	-0-	-5002	-0-	800	1	4863	3	Y	552	488	0			189
							68	4	607	9							
05	11718	X	2605	-0-	-9113	-0-	399	1	2033	3	Y	127	287	0			29
							33	4	140	9							
06	8640	X	46	-0-	-8594	-0-	1	1	4	3	Y	37	56	0			10
							41	9									
07	8928	X	3375	-0-	-5553	-0-	549	1	2665	3	Y	100	84	0			26
							51	4	110	9							
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
09	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	1513	1	5933	3	Y	318	234	0			84
							202	4	350	9							
10	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	872	1	3804	3	Y	203	237	0			50
							96	4	223	9							
11	3270	X	1693	-0-	-1577	-0-	324	1	1290	3	Y	50	87	0			13
							24	4	55	9							
12	8277	X	3341	-0-	-4936	-0-	791	1	2364	3	Y	120	101	0			32
							54	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 50,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5914	-0-	-1867	-0-	451	1	4990	3	Y	406	406	0			21
							26	4	447	9							
02	7279	X	5580	-0-	-1699	-0-	535	1	4684	3	Y	316	322	0			15
							13	4	348	9							
03	7254	X	6203	-0-	-1051	-0-	904	1	4917	3	Y	326	326	0			15
							23	4	359	9							
04	6870	X	73	-0-	-6797	-0-	1	1	11	3	Y	55	68	0			2
							61	9									
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	977	1	5390	3	Y	569	552	0			19
							33	4	626	9							
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1028	1	5971	3	Y	594	587	0			26
							34	4	653	9							
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	1102	1	6092	3	Y	636	641	0			21
							28	4	700	9							
08	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	1168	1	6221	3	Y	574	577	0			18
							35	4	631	9							
09	7680	X	7328	-0-	-352	-0-	1090	1	5461	3	Y	675	674	0			19
							34	4	743	9							
10	7936	X	7257	-0-	-679	-0-	995	1	5184	3	Y	951	944	0			26
							32	4	1046	9							
11	7800	X	5362	-0-	-2438	-0-	786	1	4051	3	Y	449	459	0			16
							31	4	494	9							
12	8060	X	3717	-0-	-4343	-0-	596	1	2849	3	Y	234	243	0			7
							15	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 72,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,785

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2464	-0-	-2527	-0-	317	1	1817	3	Y	284	276	0	15
							18	4	312	9					
02	4176	X	3977	-0-	-199	-0-	480	1	3027	3	Y	416	411	0	20
							12	4	458	9					
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	548	1	2979	3	Y	350	354	0	16
							14	4	385	9					
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	644	1	5290	3	Y	398	399	0	15
							43	4	438	9					
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	687	1	3788	3	Y	367	370	0	12
							23	4	404	9					
06	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	474	1	2755	3	Y	156	161	0	7
							16	4	172	9					
07	4464	X	3379	-0-	-1085	-0-	485	1	2681	3	Y	183	184	0	6
							12	4	201	9					
08	6603	X	3794	-0-	-2809	-0-	564	1	3004	3	Y	190	190	0	6
							17	4	209	9					
09	6390	X	4657	-0-	-1733	-0-	726	1	3635	3	Y	249	248	0	7
							22	4	274	9					
10	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	958	1	4994	3	Y	385	381	0	11
							31	4	424	9					
11	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	892	1	4597	3	Y	518	510	0	19
							35	4	570	9					
12	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	1062	1	5080	3	Y	1038	1025	0	32
							27	4	1142	9					

TOTAL GAS PROD: 56,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,534

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	2726	-0-	-2544	-0-	197	1	2069	3	Y	408	412	0	21
							11	4	449	9					
02	3741	X	3452	-0-	-289	-0-	250	1	2596	3	Y	545	539	0	27
							6	4	600	9					
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	731	1	3973	3	Y	839	828	0	38
							18	4	923	9					
04	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	309	1	2537	3	Y	285	312	0	11
							20	4	314	9					
05	3689	X	2357	-0-	-1332	-0-	312	1	1719	3	Y	286	287	0	10
							11	4	315	9					
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	668	1	3880	3	Y	900	871	0	39
							22	4	990	9					
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	667	1	3685	3	Y	765	779	0	25
							17	4	842	9					
08	5642	X	4843	-0-	-799	-0-	662	1	3528	3	Y	575	582	0	18
							20	4	633	9					
09	5550	X	4564	-0-	-986	-0-	646	1	3238	3	Y	600	601	0	17
							20	4	660	9					
10	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	730	1	3802	3	Y	606	606	0	17
							24	4	667	9					
11	5550	X	3838	-0-	-1712	-0-	556	1	2863	3	Y	361	365	0	13
							22	4	397	9					
12	5208	X	3199	-0-	-2009	-0-	527	1	2524	3	Y	123	132	0	4
							13	4	135	9					

TOTAL GAS PROD: 49,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,293

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7025	-0-	-2461	-0-	591	1	6044	3	Y	289	194	0	97
							72	4	318	9					
02	8874	X	6999	-0-	-1875	-0-	1041	1	5530	3	Y	343	352	0	88
							51	4	377	9					
03	9486	X	7185	-0-	-2301	-0-	884	1	5792	3	Y	410	401	0	97
							58	4	451	9					
04	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	1479	1	8994	3	Y	713	566	0	244
							125	4	784	9					
05	7471	X	3933	-0-	-3538	-0-	596	1	3036	3	Y	229	421	0	52
							49	4	252	9					
06	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	1428	1	6423	3	Y	588	485	0	155
							123	4	647	9					
07	11749	X	8043	-0-	-3706	-0-	1274	1	6188	3	Y	421	468	0	108
							118	4	463	9					
08	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-	108	0	-0-
09	11370	X	3915	-0-	-7455	-0-	733	1	2875	3	Y	190	140	0	50
							98	4	209	9					
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	1578	1	6885	3	Y	415	363	0	102
							174	4	457	9					
11	8610	X	5313	-0-	-3297	-0-	1013	1	4029	3	Y	178	233	0	47
							75	4	196	9					
12	8029	X	6627	-0-	-1402	-0-	1633	1	4882	3	Y	-0-	47	0	-0-
							112	4							

TOTAL GAS PROD: 78,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,776

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	1069	1	4706	3	Y	105	191	0	35
							130	4	116	9					
02	6003	X	4357	-0-	-1646	-0-	729	1	3364	3	Y	207	189	0	53
							36	4	228	9					
03	9083	X	6192	-0-	-2891	-0-	764	1	5005	3	Y	339	312	0	80
							50	4	373	9					
04	8790	X	5820	-0-	-2970	-0-	741	1	4504	3	Y	465	386	0	159
							63	4	512	9					
05	9083	X	3587	-0-	-5496	-0-	542	1	2761	3	Y	217	327	0	49
							45	4	239	9					
06	6000	X	4658	-0-	-1342	-0-	796	1	3580	3	Y	194	192	0	51
							69	4	213	9					
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	995	1	4833	3	Y	308	280	0	79
							92	4	339	9					
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-	79	0	-0-
09	5820	X	1080	-0-	-4740	-0-	207	1	811	3	Y	31	23	0	8
							28	4	34	9					
10	6262	X	9	-0-	-6253	-0-	1	3	8	9	Y	7	13	0	2
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
12	6262	X	13	-0-	-6249	-0-	1	3	12	9	Y	11	8	0	3

TOTAL GAS PROD: 37,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	928	1	4714	3	Y	473	469	0			25
							51	4	520	9							
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	905	1	5674	3	Y	659	652	0			32
							22	4	725	9							
03	7409	X	7018	-0-	-391	-0-	899	1	4889	3	Y	1097	1079	0			50
							23	4	1207	9							
04	7170	X	5248	-0-	-1922	-0-	527	1	4326	3	Y	327	364	0			13
							35	4	360	9							
05	7843	X	6173	-0-	-1670	-0-	868	1	4789	3	Y	443	441	0			15
							29	4	487	9							
06	7590	X	6251	-0-	-1339	-0-	842	1	4891	3	Y	445	441	0			19
							28	4	490	9							
07	7843	X	6465	-0-	-1378	-0-	915	1	5056	3	Y	428	433	0			14
							23	4	471	9							
08	7006	X	2502	-0-	-4504	-0-	380	1	2022	3	Y	80	91	0			3
							12	4	88	9							
09	6240	X	2975	-0-	-3265	-0-	489	1	2449	3	Y	20	22	0			1
							15	4	22	9							
10	6479	X	6358	-0-	-121	-0-	981	1	5111	3	Y	213	208	0			6
							32	4	234	9							
11	6270	X	5263	-0-	-1007	-0-	741	1	3821	3	Y	611	595	0			22
							29	4	672	9							
12	6479	X	5465	-0-	-1014	-0-	807	1	3861	3	Y	705	705	0			22
							21	4	776	9							

TOTAL GAS PROD: 67,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,501

MAY B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	393	1	3720	3	Y	376	373	0			20
							23	4	414	9							
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	318	1	3201	3	Y	343	346	0			17
							8	4	377	9							
03	4836	X	4179	-0-	-657	-0-	592	1	3221	3	Y	319	322	0			14
							15	4	351	9							
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	482	1	3957	3	Y	344	345	0			13
							32	4	378	9							
05	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	619	1	3415	3	Y	348	349	0			12
							21	4	383	9							
06	4410	X	3243	-0-	-1167	-0-	436	1	2531	3	Y	238	240	0			10
							14	4	262	9							
07	4991	X	2224	-0-	-2767	-0-	307	1	1696	3	Y	194	198	0			6
							8	4	213	9							
08	4991	X	4893	-0-	-98	-0-	704	1	3751	3	Y	379	373	0			12
							21	4	417	9							
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	783	1	3922	3	Y	407	408	0			11
							24	4	448	9							
10	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	722	1	3763	3	Y	406	406	0			11
							23	4	447	9							
11	4740	X	4126	-0-	-614	-0-	588	1	3032	3	Y	439	434	0			16
							23	4	483	9							
12	5363	X	1621	-0-	-3742	-0-	253	1	1210	3	Y	138	150	0			4
							6	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 48,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,931

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4670	-0-		-662		-0-		844	1	3563	3	Y	197	187	0			10
										46	4	217	9							
02	4988	X	4862	-0-		-126		-0-		911	1	3665	3	Y	241	239	0			12
										21	4	265	9							
03	5332	X	5074	-0-		-258		-0-		691	1	3755	3	Y	555	542	0			25
										17	4	611	9							
04	6707	X	6707	-0-		-0-		-0-		595	1	4883	3	Y	1082	1065	0			42
										39	4	1190	9							
05	5208	X	4991	-0-		-217		-0-		666	1	3671	3	Y	574	597	0			19
										23	4	631	9							
06	5040	X	4963	-0-		-77		-0-		642	1	3726	3	Y	522	518	0			23
										21	4	574	9							
07	6913	X	5911	-0-		-1002		-0-		794	1	4390	3	Y	643	645	0			21
										20	4	707	9							
08	6913	X	4933	-0-		-1980		-0-		686	1	3653	3	Y	521	525	0			17
										21	4	573	9							
09	6690	X	4552	-0-		-2138		-0-		658	1	3295	3	Y	526	528	0			15
										20	4	579	9							
10	5921	X	4844	-0-		-1077		-0-		686	1	3576	3	Y	509	510	0			14
										22	4	560	9							
11	5730	X	4271	-0-		-1459		-0-		597	1	3078	3	Y	521	516	0			19
										23	4	573	9							
12	5921	X	4524	-0-		-1397		-0-		703	1	3366	3	Y	397	404	0			12
										18	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 60,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,288

MAY B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4488	-0-		-1061		-0-		429	1	3177	3	Y	780	771	0			41
										24	4	858	9							
02	4756	X	4430	-0-		-326		-0-		356	1	3182	3	Y	803	805	0			39
										9	4	883	9							
03	4805	X	4555	-0-		-250		-0-		584	1	3174	3	Y	711	718	0			32
										15	4	782	9							
04	5436	X	5436	-0-		-0-		-0-		503	1	4131	3	Y	699	704	0			27
										33	4	769	9							
05	4743	X	4561	-0-		-182		-0-		611	1	3367	3	Y	511	521	0			17
										21	4	562	9							
06	4590	X	4563	-0-		-27		-0-		587	1	3408	3	Y	499	494	0			22
										19	4	549	9							
07	5394	X	3845	-0-		-1549		-0-		516	1	2850	3	Y	424	432	0			14
										13	4	466	9							
08	5611	X	3831	-0-		-1780		-0-		538	1	2864	3	Y	375	377	0			12
										16	4	413	9							
09	5430	X	3725	-0-		-1705		-0-		543	1	2719	3	Y	405	406	0			11
										17	4	446	9							
10	4712	X	4134	-0-		-578		-0-		546	1	2845	3	Y	659	652	0			18
										18	4	725	9							
11	4560	X	3617	-0-		-943		-0-		514	1	2648	3	Y	395	399	0			14
										20	4	435	9							
12	3844	X	3439	-0-		-405		-0-		530	1	2536	3	Y	326	330	0			10
										14	4	359	9							

TOTAL GAS PROD: 50,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,587

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	3583	-0-		-2121		-0-	718	1	2352	3	Y	387	325	0		130
									87	4	426	9						
02	4611	X	3083	-0-		-1528		-0-	782	1	1837	3	Y	387	417	0		100
									38	4	426	9						
03	4061	X	3738	-0-		-323		-0-	472	1	3096	3	Y	126	196	0		30
									31	4	139	9						
04	3660	X	2971	-0-		-689		-0-	412	1	2504	3	Y	18	42	0		6
									35	4	20	9						
05	3782	X	2774	-0-		-1008		-0-	447	1	2275	3	Y	14	17	0		3
									37	4	15	9						
06	3630	X	3501	-0-		-129		-0-	607	1	2733	3	Y	99	76	0		26
									52	4	109	9						
07	3972	X	3972	-0-		-0-		-0-	626	1	3040	3	Y	225	193	0		58
									58	4	248	9						
08	4115	X	4115	-0-		-0-		-0-	790	1	3020	3	Y	227	220	0		65
									55	4	250	9						
09	3510	X	3123	-0-		-387		-0-	574	1	2251	3	Y	201	213	0		53
									77	4	221	9						
10	4063	X	4063	-0-		-0-		-0-	696	1	3039	3	Y	228	225	0		56
									77	4	251	9						
11	3990	X	3579	-0-		-411		-0-	676	1	2688	3	Y	150	166	0		40
									50	4	165	9						
12	4204	X	4204	-0-		-0-		-0-	977	1	2920	3	Y	218	199	0		59
									67	4	240	9						

TOTAL GAS PROD: 42,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16748	X	16748	-0-		-0-		-0-	1545	1	14077	3	Y	854	584	0		287
									187	4	939	9						
02	13195	X	9314	-0-		-3881		-0-	1096	1	7610	3	Y	504	661	0		130
									54	4	554	9						
03	14105	X	4619	-0-		-9486		-0-	569	1	3725	3	Y	262	330	0		62
									37	4	288	9						
04	16200	X	8156	-0-		-8044		-0-	1072	1	6521	3	Y	429	344	0		147
									91	4	472	9						
05	16740	X	5783	-0-		-10957		-0-	880	1	4483	3	Y	315	391	0		71
									73	4	347	9						
06	16200	X	7166	-0-		-9034		-0-	1194	1	5371	3	Y	453	405	0		119
									103	4	498	9						
07	9951	X	7723	-0-		-2228		-0-	1218	1	5915	3	Y	434	442	0		111
									113	4	477	9						
08	8432	X	5370	-0-		-3062		-0-	1021	1	3903	3	Y	341	354	0		98
									71	4	375	9						
09	8160	X	22	-0-		-8138		-0-	2	3	20	9	Y	18	111	0		5
10	7719	X	21	-0-		-7698		-0-	2	3	19	9	Y	17	18	0		4
11	7470	X	816	-0-		-6654		-0-	142	1	566	3	Y	88	69	0		23
									11	4	97	9						
12	7719	X	532	-0-		-7187		-0-	120	1	359	3	Y	41	53	0		11
									8	4	45	9						

TOTAL GAS PROD: 66,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,756

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6510	-0-		-1054		-0-	673	1	5137	3	Y	602	590	0			32
									38	4	662	9							
02	7076	X	6697	-0-		-379		-0-	663	1	5427	3	Y	536	542	0			26
									17	4	590	9							
03	7564	X	6918	-0-		-646		-0-	982	1	5337	3	Y	522	524	0			24
									25	4	574	9							
04	7369	X	7369	-0-		-0-		-0-	773	1	6344	3	Y	183	200	0			7
									51	4	201	9							
05	7161	X	1139	-0-		-6022		-0-	149	1	821	3	Y	149	151	0			5
									5	4	164	9							
06	6930	X	265	-0-		-6665		-0-	3	1	18	3	Y	222	217	0			10
									244	9									
07	7595	X	428	-0-		-7167		-0-	5	1	28	3	Y	359	357	0			12
									395	9									
08	7595	X	62	-0-		-7533		-0-	1	1	4	3	Y	52	62	0			2
									57	9									
09	7350	X	27	-0-		-7323		-0-	2	3	25	9	Y	23	24	0			1
10	1147	X	-0-	-0-		-1147		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	9400	X	9400	-0-		-0-		-0-	1369	1	7058	3	Y	836	806	0			30
									53	4	920	9							
12	3485	X	3485	-0-		-0-		-0-	547	1	2615	3	Y	281	302	0			9
									14	4	309	9							

TOTAL GAS PROD: 42,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,765

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	9279	-0-		-3462		-0-	991	1	6908	3	Y	1204	1208	0			63
									56	4	1324	9							
02	10324	X	9356	-0-		-968		-0-	929	1	7076	3	Y	1207	1211	0			59
									23	4	1328	9							
03	11036	X	7715	-0-		-3321		-0-	1119	1	6083	3	Y	441	480	0			20
									28	4	485	9							
04	10680	X	9925	-0-		-755		-0-	1012	1	8306	3	Y	491	492	0			19
									67	4	540	9							
05	10137	X	7396	-0-		-2741		-0-	1046	1	5766	3	Y	499	501	0			17
									35	4	549	9							
06	9690	X	7574	-0-		-2116		-0-	1047	1	6083	3	Y	373	374	0			16
									34	4	410	9							
07	10230	X	7621	-0-		-2609		-0-	1102	1	6092	3	Y	363	367	0			12
									28	4	399	9							
08	10230	X	8252	-0-		-1978		-0-	1222	1	6508	3	Y	441	439	0			14
									37	4	485	9							
09	9900	X	7687	-0-		-2213		-0-	1206	1	6039	3	Y	368	372	0			10
									37	4	405	9							
10	7985	X	7985	-0-		-0-		-0-	1211	1	6311	3	Y	385	384	0			11
									39	4	424	9							
11	7980	X	7015	-0-		-965		-0-	1084	1	5588	3	Y	274	275	0			10
									42	4	301	9							
12	8246	X	5998	-0-		-2248		-0-	986	1	4715	3	Y	247	249	0			8
									25	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 95,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,293

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2246	-0-	-451	-0-		498	1	1360	3	Y	337	339	0			6
								17	4	371	9							
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-		875	1	1847	3	Y	459	452	0			13
								23	4	505	9							
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		394	1	2487	3	Y	559	560	0			12
								14	4	615	9							
04	3180	X	2013	-0-	-1167	-0-		222	1	1434	3	Y	305	315	0			2
								21	4	336	9							
05	3503	X	1089	-0-	-2414	-0-		126	1	822	3	Y	126	127	0			1
								2	4	139	9							
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-		514	1	2775	3	Y	353	349	0			5
								7	4	388	9							
07	3503	X	2771	-0-	-732	-0-		360	1	2137	3	Y	245	248	0			2
								4	4	270	9							
08	3503	X	2820	-0-	-683	-0-		337	1	2241	3	Y	216	216	0			2
								4	4	238	9							
09	3690	X	194	-0-	-3496	-0-		24	1	152	3	Y	15	17	0			-0-
								1	4	17	9							
10	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-						Y	-0-					-0-
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-						Y	-0-					-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1897	-0-	-955	-0-		407	1	1216	3	Y	236	242	0			5
								14	4	260	9							
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-		956	1	1993	3	Y	298	295	0			8
								25	4	328	9							
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-		422	1	2666	3	Y	352	352	0			8
								15	4	387	9							
04	2820	X	1615	-0-	-1205	-0-		181	1	1169	3	Y	225	231	0			2
								17	4	248	9							
05	3534	X	1176	-0-	-2358	-0-		134	1	876	3	Y	149	150	0			1
								2	4	164	9							
06	3420	X	3275	-0-	-145	-0-		468	1	2525	3	Y	250	248	0			3
								7	4	275	9							
07	3534	X	3154	-0-	-380	-0-		411	1	2443	3	Y	268	269	0			2
								5	4	295	9							
08	3503	X	3412	-0-	-91	-0-		411	1	2732	3	Y	241	241	0			2
								4	4	265	9							
09	3270	X	2987	-0-	-283	-0-		378	1	2361	3	Y	217	217	0			2
								9	4	239	9							
10	3379	X	3014	-0-	-365	-0-		417	1	2314	3	Y	252	250	0			4
								6	4	277	9							
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-		398	1	2342	3	Y	227	229	0			2
								8	4	250	9							
12	3410	X	458	-0-	-2952	-0-		58	1	362	3	Y	34	36	0			-0-
								1	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 30,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,749

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1046	-0-	-783	-0-	633	1	4	3	Y	353	351	0			7
							21	4	388	9							
02	1102	X	961	-0-	-141	-0-	723	1	18	4	Y	200	201	0			6
							220	9									
03	899	N	371	-0-	-528	-0-	13	1	82	3	Y	251	252	0			5
							276	9									
04	1020	N	298	-0-	-722	-0-	16	1	106	3	Y	158	162	0			1
							2	4	174	9							
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	4	1	23	3	Y	206	203	0			3
							227	9									
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	6	1	37	3	Y	199	201	0			1
							219	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	441	438	0			4
							485	9									
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	291	292	0			3
							320	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	383	381	0			5
							421	9									
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	11	1	65	3	Y	395	396	0			4
							435	9									
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	8	1	49	3	Y	302	303	0			3
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,179

KENNEDY WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7560	-0-	-3786	-0-	756	1	5783	3	Y	875	869	0			10
							58	4	963	9							
02	10614	X	7197	-0-	-3417	-0-	656	1	5814	3	Y	647	649	0			8
							15	4	712	9							
03	11346	X	7502	-0-	-3844	-0-	735	1	5907	3	Y	772	772	0			8
							11	4	849	9							
04	9690	X	6304	-0-	-3386	-0-	496	1	4892	3	Y	789	784	0			13
							48	4	868	9							
05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	743	1	8248	3	Y	1308	1308	0			13
							17	4	1439	9							
06	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	604	1	6730	3	Y	201	93	0	119	1	2
							13	4	221	9							
07	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	761	1	8185	3	Y	1232	1223	0			11
							12	4	1355	9							
08	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	822	1	8482	3	Y	1341	1334	0			18
							24	4	1475	9							
09	10110	X	9935	-0-	-175	-0-	716	1	7683	3	Y	1387	1386	0			19
							10	4	1526	9							
10	10447	X	9471	-0-	-976	-0-	739	1	7276	3	Y	1309	1311	0			17
							16	4	1440	9							
11	10440	X	8953	-0-	-1487	-0-	732	1	7078	3	Y	1021	1024	0			14
							20	4	1123	9							
12	10788	X	9318	-0-	-1470	-0-	712	1	7372	3	Y	1111	1108	0			17
							12	4	1222	9							

TOTAL GAS PROD: 105,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,993

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	1055	1	7659	3	Y	587	585	0			31
							59	4	646	9							
02	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	908	1	6679	3	Y	1450	1410	0			71
							22	4	1595	9							
03	8990	X	6898	-0-	-2092	-0-	947	1	5151	3	Y	705	744	0			32
							24	4	776	9							
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	1134	1	9308	3	Y	1435	1412	0			55
							75	4	1579	9							
05	9827	X	7060	-0-	-2767	-0-	934	1	5152	3	Y	856	882	0			29
							32	4	942	9							
06	9510	X	5939	-0-	-3571	-0-	780	1	4531	3	Y	547	552	0			24
							26	4	602	9							
07	12462	X	6184	-0-	-6278	-0-	841	1	4647	3	Y	614	618	0			20
							21	4	675	9							
08	12462	X	7078	-0-	-5384	-0-	1008	1	5369	3	Y	609	610	0			19
							31	4	670	9							
09	12060	X	7304	-0-	-4756	-0-	1089	1	5456	3	Y	659	660	0			18
							34	4	725	9							
10	7068	X	6614	-0-	-454	-0-	948	1	4943	3	Y	629	630	0			17
							31	4	692	9							
11	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	1079	1	5562	3	Y	643	637	0			23
							42	4	707	9							
12	7533	X	6837	-0-	-696	-0-	1074	1	5138	3	Y	544	550	0			17
							27	4	598	9							

TOTAL GAS PROD: 92,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,278

MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6774	-0-	-3611	-0-	514	1	5452	3	Y	707	695	0			37
							30	4	778	9							
02	9715	X	6998	-0-	-2717	-0-	426	1	5552	3	Y	916	908	0			45
							12	4	1008	9							
03	10385	X	7984	-0-	-2401	-0-	1073	1	5832	3	Y	956	958	0			43
							27	4	1052	9							
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	856	1	7027	3	Y	858	868	0			33
							57	4	944	9							
05	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1025	1	5650	3	Y	834	839	0			28
							35	4	917	9							
06	7710	X	7518	-0-	-192	-0-	962	1	5588	3	Y	851	842	0			37
							32	4	936	9							
07	9145	X	7413	-0-	-1732	-0-	984	1	5438	3	Y	878	887	0			28
							25	4	966	9							
08	9145	X	7460	-0-	-1685	-0-	1037	1	5527	3	Y	786	789	0			25
							31	4	865	9							
09	8850	X	7095	-0-	-1755	-0-	1020	1	5107	3	Y	852	853	0			24
							31	4	937	9							
10	7781	X	7694	-0-	-87	-0-	1074	1	5598	3	Y	897	896	0			25
							35	4	987	9							
11	7530	X	6682	-0-	-848	-0-	944	1	4866	3	Y	759	757	0			27
							37	4	835	9							
12	7471	X	6856	-0-	-615	-0-	1041	1	4982	3	Y	733	737	0			23
							27	4	806	9							

TOTAL GAS PROD: 88,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,027

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-		492	1	16	4	Y	77	77	0	1
								85	9							
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-		638	1	16	4	Y	104	102	0	3
								114	9							
03	620	N	508	-0-	-112	-0-		56	1	353	3	Y	88	89	0	2
								2	4	97	9					
04	570	N	142	-0-	-428	-0-		8	1	53	3	Y	73	74	0	1
								1	4	80	9					
05	806	N	159	-0-	-647	-0-		5	1	33	3	Y	110	110	0	1
								121	9							
06	480	N	77	-0-	-403	-0-		1	1	8	3	Y	62	62	0	1
								68	9							
07	155	N	76	-0-	-79	-0-		1	1	9	3	Y	60	61	0	-0-
								66	9							
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-		24	1	160	3	Y	73	72	0	1
								80	9							
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-		11	1	70	3	Y	94	94	0	1
								103	9							
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-		8	1	43	3	Y	63	63	0	1
								69	9							
11	270	N	117	-0-	-153	-0-		2	1	12	3	Y	94	94	0	1
								103	9							
12	186	N	73	-0-	-113	-0-		1	1	7	3	Y	59	59	0	1
								65	9							

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	15287	-0-	-1794	-0-		1134	1	12473	3	Y	1486	1475	0	28
								45	4	1635	9					
02	15283	X	13797	-0-	-1486	-0-		1202	1	10813	3	Y	1588	1572	0	44
								35	4	1747	9					
03	17098	X	17098	-0-	-0-	-0-		2052	1	12952	3	Y	1836	1840	0	40
								74	4	2020	9					
04	15390	X	12769	-0-	-2621	-0-		1485	1	9593	3	Y	1412	1442	0	10
								138	4	1553	9					
05	15283	X	10095	-0-	-5188	-0-		1171	1	7662	3	Y	1129	1131	0	8
								20	4	1242	9					
06	16560	X	16012	-0-	-548	-0-		2213	1	11944	3	Y	1657	1643	0	22
								32	4	1823	9					
07	17112	X	16717	-0-	-395	-0-		2164	1	12857	3	Y	1517	1529	0	10
								27	4	1669	9					
08	17112	X	15946	-0-	-1166	-0-		1876	1	12482	3	Y	1425	1422	0	13
								20	4	1568	9					
09	16020	X	15224	-0-	-796	-0-		1888	1	11799	3	Y	1357	1356	0	14
								44	4	1493	9					
10	16709	X	14400	-0-	-2309	-0-		1965	1	10902	3	Y	1368	1363	0	19
								28	4	1505	9					
11	16170	X	12863	-0-	-3307	-0-		1670	1	9821	3	Y	1218	1225	0	12
								32	4	1340	9					
12	16709	X	13275	-0-	-3434	-0-		1633	1	10133	3	Y	1351	1347	0	16
								23	4	1486	9					

TOTAL GAS PROD: 173,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,344

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	6368	-0-	-4575	-0-	666	1	5108	3	Y	505	509	0		26
							38	4	556	9						
02	10237	X	723	-0-	-9514	-0-	471	1	212	3	Y	27	52	0		1
							10	4	30	9						
03	10943	X	16	-0-	-10927	-0-	3	3	13	9	Y	12	12	0		1
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05	8742	X	203	-0-	-8539	-0-	2	1	12	3	Y	172	166	0		6
							189	9								
06	6150	X	32	-0-	-6118	-0-	2	3	30	9	Y	27	32	0		1
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	9061	-0-	-4486	-0-	1083	1	7394	3	Y	412	556	0		138
							131	4	453	9						
02	13427	X	9112	-0-	-4315	-0-	1000	1	7657	3	Y	369	412	0		95
							49	4	406	9						
03	15717	X	12172	-0-	-3545	-0-	1532	1	10039	3	Y	455	442	0		108
							100	4	501	9						
04	15210	X	12587	-0-	-2623	-0-	1680	1	10218	3	Y	497	435	0		170
							142	4	547	9						
05	15717	X	9369	-0-	-6348	-0-	1419	1	7230	3	Y	548	594	0		124
							117	4	603	9						
06	11790	X	11065	-0-	-725	-0-	1892	1	8511	3	Y	454	458	0		120
							163	4	499	9						
07	13020	X	6756	-0-	-6264	-0-	1076	1	5224	3	Y	324	361	0		83
							100	4	356	9						
08	13020	X	10226	-0-	-2794	-0-	1998	1	7636	3	Y	411	376	0		118
							140	4	452	9						
09	12600	X	9860	-0-	-2740	-0-	1851	1	7259	3	Y	457	455	0		120
							247	4	503	9						
10	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	2411	1	10520	3	Y	598	571	0		147
							265	4	658	9						
11	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	2328	1	9258	3	Y	521	531	0		137
							173	4	573	9						
12	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	3270	1	9776	3	Y	534	527	0		144
							224	4	587	9						

TOTAL GAS PROD: 130,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,580

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	3535	-0-	-5021	-0-	757	1	2342	3	Y	359	360	0			19
							41	4	395	9							
02	8004	X	2163	-0-	-5841	-0-	699	1	1128	3	Y	292	297	0			14
							15	4	321	9							
03	8556	X	4961	-0-	-3595	-0-	706	1	3839	3	Y	362	360	0			16
							18	4	398	9							
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	683	1	5611	3	Y	370	372	0			14
							45	4	407	9							
05	5983	X	5190	-0-	-793	-0-	773	1	4264	3	Y	115	125	0			4
							26	4	127	9							
06	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	617	1	3585	3	Y	292	283	0			13
							20	4	321	9							
07	6944	X	5466	-0-	-1478	-0-	767	1	4237	3	Y	403	403	0			13
							19	4	443	9							
08	6944	X	6105	-0-	-839	-0-	877	1	4672	3	Y	481	479	0			15
							27	4	529	9							
09	6720	X	588	-0-	-6132	-0-	40	1	202	3	Y	314	320	0			9
							1	4	345	9							
10	5456	X	1973	-0-	-3483	-0-	304	1	1584	3	Y	68	75	0			2
							10	4	75	9							
11	5910	X	2671	-0-	-3239	-0-	428	1	2206	3	Y	18	19	0			1
							17	4	20	9							
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1033	1	4942	3	Y	301	293	0			9
							26	4	331	9							

TOTAL GAS PROD: 50,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,375

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8584	-0-	-127	-0-	752	1	6626	3	Y	1057	1051	0			55
							43	4	1163	9							
02	9686	X	8096	-0-	-1590	-0-	611	1	6489	3	Y	891	903	0			43
							16	4	980	9							
03	10354	X	6948	-0-	-3406	-0-	944	1	5134	3	Y	769	777	0			35
							24	4	846	9							
04	8970	X	6727	-0-	-2243	-0-	644	1	5286	3	Y	686	695	0			26
							42	4	755	9							
05	8649	X	5883	-0-	-2766	-0-	766	1	4223	3	Y	789	789	0			26
							26	4	868	9							
06	8370	X	6866	-0-	-1504	-0-	919	1	5336	3	Y	528	531	0			23
							30	4	581	9							
07	8649	X	8431	-0-	-218	-0-	1173	1	6483	3	Y	677	678	0			22
							30	4	745	9							
08	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	1264	1	6735	3	Y	577	581	0			18
							38	4	635	9							
09	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	1265	1	6334	3	Y	614	615	0			17
							39	4	675	9							
10	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	1264	1	6586	3	Y	889	882	0			24
							41	4	978	9							
11	8400	X	6882	-0-	-1518	-0-	871	1	4488	3	Y	1354	1330	0			48
							34	4	1489	9							
12	8680	X	5270	-0-	-3410	-0-	839	1	4013	3	Y	361	398	0			11
							21	4	397	9							

TOTAL GAS PROD: 89,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,192

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	5543	-0-	-3881	-0-	832	1	4148	3	Y	470	462	0			25
							46	4	517	9							
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	883	1	6980	3	Y	422	426	0			21
							22	4	464	9							
03	6138	X	5672	-0-	-466	-0-	807	1	4388	3	Y	415	417	0			19
							20	4	457	9							
04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	613	1	5033	3	Y	387	391	0			15
							40	4	426	9							
05	8928	X	4510	-0-	-4418	-0-	624	1	3440	3	Y	386	388	0			13
							21	4	425	9							
06	8640	X	4929	-0-	-3711	-0-	657	1	3817	3	Y	394	390	0			17
							22	4	433	9							
07	8928	X	2769	-0-	-6159	-0-	369	1	2039	3	Y	320	327	0			10
							9	4	352	9							
08	6293	X	5598	-0-	-695	-0-	819	1	4363	3	Y	355	354	0			11
							25	4	391	9							
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1196	1	5988	3	Y	416	415	0			12
							37	4	458	9							
10	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1050	1	5471	3	Y	463	462	0			13
							34	4	509	9							
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	862	1	4445	3	Y	408	406	0			15
							34	4	449	9							
12	7936	X	3992	-0-	-3944	-0-	631	1	3017	3	Y	298	304	0			9
							16	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 68,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,734

FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	268	1	1737	3	Y	209	208	0			11
							15	4	230	9							
02	3045	X	2828	-0-	-217	-0-	267	1	2388	3	Y	151	155	0			7
							7	4	166	9							
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	427	1	2321	3	Y	405	394	0			18
							11	4	446	9							
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	414	1	3399	3	Y	600	595	0			23
							27	4	660	9							
05	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	875	1	4827	3	Y	551	556	0			18
							30	4	606	9							
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	853	1	4956	3	Y	471	469	0			20
							28	4	518	9							
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	871	1	4813	3	Y	431	437	0			14
							22	4	474	9							
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	984	1	5243	3	Y	411	412	0			13
							30	4	452	9							
09	6360	X	6271	-0-	-89	-0-	966	1	4838	3	Y	397	399	0			11
							30	4	437	9							
10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	984	1	5127	3	Y	450	449	0			12
							32	4	495	9							
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	1054	1	5432	3	Y	397	395	0			14
							41	4	437	9							
12	6696	X	98	-0-	-6598	-0-	15	1	70	3	Y	12	26	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 58,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	802	-0-	-965	-0-	711	1	13	3	Y	37	36	0			2
							37	4	41	9							
02	1653	X	809	-0-	-844	-0-	542	1	192	3	Y	57	56	0			3
							12	4	63	9							
03	1767	X	1125	-0-	-642	-0-	156	1	847	3	Y	107	105	0			5
							4	4	118	9							
04	1170	X	999	-0-	-171	-0-	104	1	858	3	Y	27	31	0			1
							7	4	30	9							
05	1147	X	1020	-0-	-127	-0-	154	1	846	3	Y	14	15	0			-0-
							5	4	15	9							
06	1080	X	922	-0-	-158	-0-	125	1	727	3	Y	60	57	0			3
							4	4	66	9							
07	1116	X	1035	-0-	-81	-0-	138	1	763	3	Y	118	117	0			4
							4	4	130	9							
08	1116	X	860	-0-	-256	-0-	102	1	542	3	Y	194	192	0			6
							3	4	213	9							
09	990	X	669	-0-	-321	-0-	92	1	462	3	Y	102	105	0			3
							3	4	112	9							
10	1023	X	573	-0-	-450	-0-	85	1	441	3	Y	40	42	0			1
							3	4	44	9							
11	990	X	901	-0-	-89	-0-	119	1	612	3	Y	150	146	0			5
							5	4	165	9							
12	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	159	1	760	3	Y	143	144	0			4
							4	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2482	-0-	-1021	-0-	617	1	1723	3	Y	99	99	0			5
							33	4	109	9							
02	3277	X	2547	-0-	-730	-0-	564	1	1676	3	Y	267	259	0			13
							13	4	294	9							
03	3224	X	2327	-0-	-897	-0-	319	1	1733	3	Y	243	245	0			11
							8	4	267	9							
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	424	1	3478	3	Y	223	225	0			9
							28	4	245	9							
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	491	1	2709	3	Y	263	263	0			9
							17	4	289	9							
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	457	1	2652	3	Y	208	208	0			9
							15	4	229	9							
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	517	1	2857	3	Y	222	224	0			7
							13	4	244	9							
08	4309	X	3535	-0-	-774	-0-	524	1	2791	3	Y	185	186	0			6
							16	4	204	9							
09	4170	X	3440	-0-	-730	-0-	536	1	2683	3	Y	186	187	0			5
							16	4	205	9							
10	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	550	1	2866	3	Y	198	198	0			5
							18	4	218	9							
11	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	504	1	2598	3	Y	195	193	0			7
							20	4	215	9							
12	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	579	1	2772	3	Y	141	144	0			4
							15	4	155	9							

TOTAL GAS PROD: 39,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2467	-0-	-2679	-0-	252	1	1646	3	Y	463	454	0			27
							60	4	509	9							
02	7134	X	5215	-0-	-1919	-0-	463	1	4230	3	Y	386	390	0			23
							97	4	425	9							
03	7626	X	7430	-0-	-196	-0-	1344	1	5260	3	Y	513	514	0			22
							262	4	564	9							
04	7380	X	4487	-0-	-2893	-0-	689	1	3503	3	Y	201	212	0			11
							74	4	221	9							
05	7471	X	4365	-0-	-3106	-0-	846	1	3230	3	Y	176	178	0			9
							95	4	194	9							
06	7200	X	6285	-0-	-915	-0-	1311	1	4604	3	Y	248	244	0			13
							97	4	273	9							
07	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	12	24	0			1
08	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1452	1	5389	3	Y	662	635	0			28
							255	4	728	9							
09	6300	X	4571	-0-	-1729	-0-	846	1	2979	3	Y	550	552	0			26
							141	4	605	9							
10	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1906	1	6941	3	Y	926	915	0			37
							65	4	1019	9							
11	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1962	1	6792	3	Y	663	660	0			40
							99	4	729	9							
12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	2232	1	7039	3	Y	590	591	0			39
							251	4	649	9							

TOTAL GAS PROD: 72,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,390

NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	10936	-0-	-8253	-0-	1199	1	9009	3	Y	530	624	0			178
							145	4	583	9							
02	17951	X	7546	-0-	-10405	-0-	1052	1	6277	3	Y	150	289	0			39
							52	4	165	9							
03	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	2103	1	13783	3	Y	408	350	0			97
							138	4	449	9							
04	14400	X	12376	-0-	-2024	-0-	1680	1	10221	3	Y	303	296	0			104
							142	4	333	9							
05	14880	X	12660	-0-	-2220	-0-	1993	1	10153	3	Y	318	350	0			72
							164	4	350	9							
06	15930	X	12983	-0-	-2947	-0-	2276	1	10240	3	Y	246	253	0			65
							196	4	271	9							
07	16461	X	12714	-0-	-3747	-0-	2084	1	10120	3	Y	288	279	0			74
							193	4	317	9							
08	16461	X	9632	-0-	-6829	-0-	1948	1	7445	3	Y	94	141	0			27
							136	4	103	9							
09	12990	X	7229	-0-	-5761	-0-	1385	1	5430	3	Y	208	180	0			55
							185	4	229	9							
10	13423	X	10764	-0-	-2659	-0-	1892	1	8258	3	Y	369	333	0			91
							208	4	406	9							
11	12990	X	11253	-0-	-1737	-0-	2115	1	8411	3	Y	518	472	0			137
							157	4	570	9							
12	12710	X	9808	-0-	-2902	-0-	2302	1	6882	3	Y	424	446	0			115
							158	4	466	9							

TOTAL GAS PROD: 134,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,856

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	3044	-0-	-5667	-0-	674	1	2122	3	Y	151	114	0			51
							82	4	166	9							
02	8149	X	7694	-0-	-455	-0-	962	1	6557	3	Y	116	137	0			30
							47	4	128	9							
03	8711	X	8477	-0-	-234	-0-	1088	1	7127	3	Y	174	163	0			41
							71	4	191	9							
04	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	851	1	5178	3	Y	149	139	0			51
							72	4	164	9							
05	8215	X	410	-0-	-7805	-0-	52	1	263	3	Y	83	115	0			19
							4	4	91	9							
06	8190	X	3022	-0-	-5168	-0-	517	1	2327	3	Y	121	108	0			32
							45	4	133	9							
07	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	1827	1	8873	3	Y	272	234	0			70
							169	4	299	9							
08	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	2475	1	9459	3	Y	517	438	0			149
							173	4	569	9							
09	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	1778	1	6972	3	Y	179	281	0			47
							237	4	197	9							
10	11160	X	8665	-0-	-2495	-0-	1550	1	6764	3	Y	164	171	0			40
							171	4	180	9							
11	12270	X	6758	-0-	-5512	-0-	1300	1	5169	3	Y	175	169	0			46
							96	4	193	9							
12	12679	X	3135	-0-	-9544	-0-	745	1	2226	3	Y	103	121	0			28
							51	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 80,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,204

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8086	-0-	-1152	-0-	877	1	6508	3	Y	576	572	0			7
							67	4	634	9							
02	8642	X	8003	-0-	-639	-0-	819	1	6552	3	Y	558	558	0			7
							18	4	614	9							
03	9238	X	6496	-0-	-2742	-0-	680	1	5468	3	Y	306	310	0			3
							11	4	337	9							
04	7920	X	1394	-0-	-6526	-0-	127	1	1255	3	Y	-0-	3	0			-0-
							12	4									
05	8525	X	1907	-0-	-6618	-0-	133	1	1472	3	Y	272	269	0			3
							3	4	299	9							
06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	766	1	8531	3	Y	931	407	0	517	1	10
							17	4	1024	9							
07	8556	X	6745	-0-	-1811	-0-	505	1	5429	3	Y	730	733	0			7
							8	4	803	9							
08	6510	X	2017	-0-	-4493	-0-	154	1	1588	3	Y	246	250	0			3
							4	4	271	9							
09	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-					-0-
11	10350	X	655	-0-	-9695	-0-	61	1	592	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	879	1	5618	3	Y	837	832	0			10
							67	4	921	9							
02	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	960	1	8340	3	Y	894	893	0			11
							22	4	983	9							
03	9579	X	7986	-0-	-1593	-0-	774	1	6226	3	Y	885	887	0			9
							12	4	974	9							
04	9270	X	709	-0-	-8561	-0-	40	1	398	3	Y	243	248	0			4
							4	4	267	9							
05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	1027	1	11392	3	Y	574	572	0			6
							23	4	631	9							
06	10650	X	10408	-0-	-242	-0-	750	1	8355	3	Y	1169	512	0	650	1	13
							17	4	1286	9							
07	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	846	1	9098	3	Y	1373	1373	0			13
							13	4	1510	9							
08	13082	X	9485	-0-	-3597	-0-	721	1	7434	3	Y	1190	1187	0			16
							21	4	1309	9							
09	12660	X	10764	-0-	-1896	-0-	781	1	8384	3	Y	1444	1440	0			20
							11	4	1588	9							
10	13082	X	9990	-0-	-3092	-0-	794	1	7823	3	Y	1233	1237	0			16
							17	4	1356	9							
11	11100	X	9984	-0-	-1116	-0-	834	1	8067	3	Y	964	967	0			13
							23	4	1060	9							
12	11470	X	9542	-0-	-1928	-0-	755	1	7811	3	Y	875	875	0			13
							13	4	963	9							

TOTAL GAS PROD: 111,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,681

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	629	-0-	-10500	-0-	447	1	33	4	Y	135	139	0			2
							149	9									
02	10643	X	584	-0-	-10059	-0-	538	1	10	4	Y	33	35	0			-0-
							36	9									
03	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	1432	1	11514	3	Y	872	863	0			9
							22	4	959	9							
04	9750	X	5922	-0-	-3828	-0-	493	1	4861	3	Y	473	474	0			8
							48	4	520	9							
05	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	884	1	9809	3	Y	1530	1523	0			15
							20	4	1683	9							
06	12330	X	9835	-0-	-2495	-0-	695	1	7741	3	Y	1258	555	0	704	1	14
							15	4	1384	9							
07	12741	X	10375	-0-	-2366	-0-	772	1	8302	3	Y	1172	1175	0			11
							12	4	1289	9							
08	13919	X	9963	-0-	-3956	-0-	799	1	8238	3	Y	821	821	0			11
							23	4	903	9							
09	12000	X	10110	-0-	-1890	-0-	771	1	8270	3	Y	962	959	0			14
							11	4	1058	9							
10	12400	X	9014	-0-	-3386	-0-	751	1	7394	3	Y	775	779	0			10
							16	4	853	9							
11	10050	X	9167	-0-	-883	-0-	762	1	7369	3	Y	923	921	0			12
							21	4	1015	9							
12	10447	X	9480	-0-	-967	-0-	745	1	7709	3	Y	921	919	0			14
							13	4	1013	9							

TOTAL GAS PROD: 101,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,875

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	308	1	3800	3	Y	151	149	2			9
							73	4	166	9							
02	3509	X	2440	-0-	-1069	-0-	299	1	1909	3	Y	154	154	0			9
							63	4	169	9							
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	759	1	2970	3	Y	167	169	0			7
							148	4	184	9							
04	3960	X	2960	-0-	-1000	-0-	453	1	2306	3	Y	138	138	0			7
							49	4	152	9							
05	4092	X	2169	-0-	-1923	-0-	425	1	1623	3	Y	66	70	0			3
							48	4	73	9							
06	3960	X	2056	-0-	-1904	-0-	439	1	1543	3	Y	38	39	0			2
							32	4	42	9							
07	4061	X	2655	-0-	-1406	-0-	567	1	1932	3	Y	68	66	0			4
							81	4	75	9							
08	4061	X	2800	-0-	-1261	-0-	542	1	2011	3	Y	138	136	0			6
							95	4	152	9							
09	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	570	1	2006	3	Y	165	163	0			8
							95	4	182	9							
10	2666	X	1807	-0-	-859	-0-	370	1	1347	3	Y	70	75	0			3
							13	4	77	9							
11	2700	X	2063	-0-	-637	-0-	447	1	1546	3	Y	44	44	0			3
							22	4	48	9							
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	1711	1	5397	3	Y	492	463	0			32
							192	4	541	9							

TOTAL GAS PROD: 38,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	172	-0-	-2773	-0-	124	1	9	4	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	7	7	0			-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	180	X	11	-0-	-169	-0-	1	3	10	9	Y	9	4	0	5	1	-0-
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7403	-0-	-1494	-0-	876	1	6025	3	Y	426	426	0	8
							33	4	469	9					
02	8323	X	8160	-0-	-163	-0-	943	1	6593	3	Y	543	536	0	15
							27	4	597	9					
03	8897	X	8303	-0-	-594	-0-	1040	1	6565	3	Y	601	603	0	13
							37	4	661	9					
04	8010	X	4904	-0-	-3106	-0-	594	1	3838	3	Y	379	389	0	3
							55	4	417	9					
05	8742	X	7139	-0-	-1603	-0-	826	1	5402	3	Y	815	812	0	6
							14	4	897	9					
06	8430	X	2565	-0-	-5865	-0-	369	1	1990	3	Y	183	187	0	2
							5	4	201	9					
07	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-			-0-
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-			-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,947

EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	1088	1	8624	3	Y	723	724	0	14
							41	4	795	9					
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	1211	1	9213	3	Y	945	933	0	26
							35	4	1040	9					
03	11315	X	6993	-0-	-4322	-0-	859	1	5421	3	Y	620	633	0	13
							31	4	682	9					
04	10950	X	8023	-0-	-2927	-0-	899	1	5808	3	Y	1121	1126	0	8
							83	4	1233	9					
05	12307	X	5409	-0-	-6898	-0-	624	1	4085	3	Y	626	629	0	5
							11	4	689	9					
06	11910	X	1345	-0-	-10565	-0-	175	1	947	3	Y	200	202	0	3
							3	4	220	9					
07	27719	X	27719	-0-	-0-	-0-	3985	1	23670	3	Y	14	17	0	-0-
							49	4	15	9					
08	8277	X	6175	-0-	-2102	-0-	797	1	5303	3	Y	60	59	0	1
							9	4	66	9					
09	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	2698	1	16861	3	Y	2549	2524	0	26
							62	4	2804	9					
10	20646	X	16463	-0-	-4183	-0-	2175	1	12068	3	Y	1990	1988	0	28
							31	4	2189	9					
11	19980	X	1004	-0-	-18976	-0-	136	1	799	3	Y	60	87	0	1
							3	4	66	9					
12	20646	X	8837	-0-	-11809	-0-	1003	1	6221	3	Y	1454	1438	0	17
							14	4	1599	9					

TOTAL GAS PROD: 126,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,362

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1178	-0-	-3689	-0-	689	1	117	3	Y	292	291	0			3
							51	4	321	9							
02	1102	X	1093	-0-	-9	-0-	588	1	252	3	Y	220	220	0			3
							11	4	242	9							
03	1209	X	954	-0-	-255	-0-	79	1	636	3	Y	216	217	0			2
							1	4	238	9							
04	1170	X	523	-0-	-647	-0-	42	1	412	3	Y	59	60	0			1
							4	4	65	9							
05	1209	X	685	-0-	-524	-0-	50	1	551	3	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
06	1140	X	644	-0-	-496	-0-	46	1	517	3	Y	73	32	0	41	1	1
							1	4	80	9							
07	1178	X	725	-0-	-453	-0-	56	1	602	3	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	98	1	1013	3	Y	63	63	0			1
							3	4	69	9							
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	46	1	495	3	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	53	1	520	3	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
11	1140	N	652	-0-	-488	-0-	54	1	524	3	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	37	1	387	3	Y	125	124	0			2
							1	4	138	9							

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	13903	-0-	-2682	-0-	1339	1	11969	3	Y	394	530	0			132
							162	4	433	9							
02	14848	X	13612	-0-	-1236	-0-	1366	1	11760	3	Y	381	415	0			98
							67	4	419	9							
03	16833	X	12716	-0-	-4117	-0-	1602	1	10499	3	Y	464	452	0			110
							105	4	510	9							
04	16290	X	11354	-0-	-4936	-0-	1518	1	9229	3	Y	435	396	0			149
							128	4	479	9							
05	16833	X	10630	-0-	-6203	-0-	1638	1	8342	3	Y	468	511	0			106
							135	4	515	9							
06	14070	X	11052	-0-	-3018	-0-	1898	1	8538	3	Y	411	409	0			108
							164	4	452	9							
07	14539	X	11207	-0-	-3332	-0-	1812	1	8799	3	Y	389	397	0			100
							168	4	428	9							
08	12710	X	11997	-0-	-713	-0-	2362	1	9026	3	Y	404	388	0			116
							165	4	444	9							
09	11340	X	8999	-0-	-2341	-0-	1708	1	6699	3	Y	331	360	0			87
							228	4	364	9							
10	11408	X	10983	-0-	-425	-0-	1923	1	8393	3	Y	414	399	0			102
							212	4	455	9							
11	11610	X	11223	-0-	-387	-0-	2124	1	8448	3	Y	448	432	0			118
							158	4	493	9							
12	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	2847	1	8512	3	Y	501	484	0			135
							195	4	551	9							

TOTAL GAS PROD: 139,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,040

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	7616	-0-	-2800	-0-	38	1	6339	3	Y	1126	1126	0	-0-
							1239	9							
02	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	58	1	9340	3	Y	1217	1217	0	-0-
							1339	9							
03	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	72	1	11072	3	Y	1077	1077	0	-0-
							1185	9							
04	8730	X	8447	-0-	-283	-0-	74	1	7331	3	Y	947	947	0	-0-
							1042	9							
05	11780	X	8308	-0-	-3472	-0-	70	1	7278	3	Y	873	873	0	-0-
							960	9							
06	11550	X	8043	-0-	-3507	-0-	73	1	7039	3	Y	846	846	0	-0-
							931	9							
07	11935	X	8417	-0-	-3518	-0-	83	1	7309	3	Y	932	932	0	-0-
							1025	9							
08	9393	X	7913	-0-	-1480	-0-	92	1	6741	3	Y	982	982	0	-0-
							1080	9							
09	8460	X	7576	-0-	-884	-0-	81	1	6562	3	Y	848	848	0	-0-
							933	9							
10	8432	X	7546	-0-	-886	-0-	84	1	6480	3	Y	893	893	0	-0-
							982	9							
11	8160	X	6045	-0-	-2115	-0-	64	1	5119	3	Y	784	784	0	-0-
							862	9							
12	8432	X	3188	-0-	-5244	-0-	41	1	2693	3	Y	413	413	0	-0-
							454	9							

TOTAL GAS PROD: 96,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,938

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3708	-0-	-1066	-0-	640	1	2353	3	Y	629	630	0	12
							23	4	692	9					
02	4466	X	3390	-0-	-1076	-0-	720	1	1944	3	Y	643	637	0	18
							19	4	707	9					
03	4774	X	3890	-0-	-884	-0-	438	1	2764	3	Y	611	616	0	13
							16	4	672	9					
04	3840	X	2840	-0-	-1000	-0-	309	1	1995	3	Y	461	471	0	3
							29	4	507	9					
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	480	1	3143	3	Y	733	731	0	5
							8	4	806	9					
06	3750	X	1934	-0-	-1816	-0-	247	1	1331	3	Y	320	321	0	4
							4	4	352	9					
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	497	1	2953	3	Y	473	474	0	3
							6	4	520	9					
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	525	1	3493	3	Y	631	628	0	6
							6	4	694	9					
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	571	1	3571	3	Y	538	538	0	6
							13	4	592	9					
10	4433	X	3462	-0-	-971	-0-	465	1	2580	3	Y	373	374	0	5
							7	4	410	9					
11	4560	X	3539	-0-	-1021	-0-	448	1	2633	3	Y	408	409	0	4
							9	4	449	9					
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	782	1	4848	3	Y	783	778	0	9
							11	4	861	9					

TOTAL GAS PROD: 47,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,603

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

01	18104	X	13921	-0-	-4183	-0-	825	1	11754	3	Y	1175	1167	0	62
							49	4	1293	9					
02	16936	X	13777	-0-	-3159	-0-	843	1	11617	3	Y	1176	1181	0	57
							23	4	1294	9					
03	17608	X	13948	-0-	-3660	-0-	1982	1	10774	3	Y	1038	1048	0	47
							50	4	1142	9					
04	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	1505	1	12361	3	Y	1000	1008	0	39
							99	4	1100	9					
05	14756	X	11666	-0-	-3090	-0-	1604	1	8847	3	Y	1055	1059	0	35
							54	4	1161	9					
06	14250	X	9087	-0-	-5163	-0-	1197	1	6949	3	Y	820	819	0	36
							39	4	902	9					
07	15500	X	5524	-0-	-9976	-0-	732	1	4043	3	Y	664	678	0	22
							19	4	730	9					
08	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	2265	1	12070	3	Y	1381	1359	0	44
							69	4	1519	9					
09	15000	X	13868	-0-	-1132	-0-	2048	1	10257	3	Y	1364	1370	0	38
							63	4	1500	9					
10	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	1972	1	10280	3	Y	1318	1320	0	36
							64	4	1450	9					
11	15420	X	12448	-0-	-2972	-0-	1803	1	9293	3	Y	1165	1159	0	42
							70	4	1282	9					
12	15934	X	15089	-0-	-845	-0-	2351	1	11247	3	Y	1301	1302	0	41
							60	4	1431	9					

TOTAL GAS PROD: 154,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,457

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	10587	-0-	-4355	-0-	821	1	8670	3	Y	953	945	0			50
							48	4	1048	9							
02	13108	X	12699	-0-	-409	-0-	992	1	10425	3	Y	1142	1136	0			56
							26	4	1256	9							
03	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	2003	1	10890	3	Y	1169	1172	0			53
							51	4	1286	9							
04	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	1834	1	15060	3	Y	1135	1144	0			44
							121	4	1249	9							
05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	2236	1	12332	3	Y	1617	1607	0			54
							76	4	1779	9							
06	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	2098	1	12182	3	Y	1493	1482	0			65
							69	4	1642	9							
07	18817	X	17345	-0-	-1472	-0-	2370	1	13101	3	Y	1649	1661	0			53
							60	4	1814	9							
08	18817	X	17370	-0-	-1447	-0-	2478	1	13202	3	Y	1468	1474	0			47
							75	4	1615	9							
09	18210	X	16097	-0-	-2113	-0-	2388	1	11958	3	Y	1525	1530	0			42
							73	4	1678	9							
10	17360	X	16714	-0-	-646	-0-	2401	1	12515	3	Y	1564	1563	0			43
							78	4	1720	9							
11	16800	X	14067	-0-	-2733	-0-	2060	1	10616	3	Y	1192	1192	0			43
							80	4	1311	9							
12	17360	X	14784	-0-	-2576	-0-	2333	1	11162	3	Y	1118	1126	0			35
							59	4	1230	9							

TOTAL GAS PROD: 184,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,025

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	11202	-0-	-5848	-0-	765	1	9608	3	Y	699	698	0			8
							60	4	769	9							
02	15428	X	13564	-0-	-1864	-0-	628	1	12072	3	Y	770	769	0			9
							17	4	847	9							
03	17490	X	17490	-0-	-0-	-0-	1788	1	14376	3	Y	1180	1177	0			12
							28	4	1298	9							
04	15060	X	12276	-0-	-2784	-0-	1035	1	10202	3	Y	853	850	0			15
							101	4	938	9							
05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	1889	1	20962	3	Y	1584	1584	0			15
							43	4	1742	9							
06	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	1400	1	15594	3	Y	1081	478	0	606	1	12
							31	4	1189	9							
07	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	2347	1	25251	3	Y	1585	1582	0			15
							36	4	1744	9							
08	27582	X	27582	-0-	-0-	-0-	2289	1	23606	3	Y	1474	1469	0			20
							66	4	1621	9							
09	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	1896	1	20352	3	Y	1784	1779	0			25
							28	4	1962	9							
10	29388	X	22259	-0-	-7129	-0-	1878	1	18498	3	Y	1676	1679	0			22
							39	4	1844	9							
11	28440	X	17948	-0-	-10492	-0-	1538	1	14864	3	Y	1367	1371	0			18
							42	4	1504	9							
12	29388	X	15807	-0-	-13581	-0-	1300	1	13455	3	Y	936	940	0			14
							22	4	1030	9							

TOTAL GAS PROD: 234,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,989

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
02	8816	X	-0-	-0-	-8816	-0-					Y	-0-					-0-
03	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14735	-0-	-2191	-0-	1169	1	12328	3	Y	1044	1041	0			12
							90	4	1148	9							
02	13688	X	8351	-0-	-5337	-0-	848	1	6693	3	Y	719	722	0			9
							19	4	791	9							
03	17639	X	15296	-0-	-2343	-0-	1543	1	12405	3	Y	1204	1200	0			13
							24	4	1324	9							
04	17070	X	5895	-0-	-11175	-0-	481	1	4737	3	Y	573	576	0			10
							47	4	630	9							
05	17639	X	15963	-0-	-1676	-0-	1202	1	13339	3	Y	1268	1266	0			12
							27	4	1395	9							
06	14790	X	4449	-0-	-10341	-0-	333	1	3707	3	Y	365	164	0	209	1	4
							7	4	402	9							
07	15283	X	9726	-0-	-5557	-0-	776	1	8348	3	Y	536	535	0			5
							12	4	590	9							
08	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	1574	1	16235	3	Y	1467	1452	0			20
							46	4	1614	9							
09	15450	X	14813	-0-	-637	-0-	1153	1	12370	3	Y	1157	1161	0			16
							17	4	1273	9							
10	15965	X	12208	-0-	-3757	-0-	1030	1	10140	3	Y	924	928	0			12
							22	4	1016	9							
11	18840	X	16536	-0-	-2304	-0-	1424	1	13769	3	Y	1185	1181	0			16
							39	4	1304	9							
12	19468	X	4606	-0-	-14862	-0-	376	1	3888	3	Y	305	316	0			5
							6	4	336	9							

TOTAL GAS PROD: 142,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,747

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	17682	-0-	-3026	-0-	1188	1	15031	3	Y	1245	1238	0			15
							93	4	1370	9							
02	16994	X	14110	-0-	-2884	-0-	953	1	11940	3	Y	1085	1087	0			13
							23	4	1194	9							
03	19530	X	14478	-0-	-5052	-0-	1480	1	11896	3	Y	981	984	0			10
							23	4	1079	9							
04	18900	X	12844	-0-	-6056	-0-	1077	1	10615	3	Y	952	946	0			16
							105	4	1047	9							
05	19530	X	17845	-0-	-1685	-0-	1360	1	15093	3	Y	1237	1241	0			12
							31	4	1361	9							
06	17100	X	14982	-0-	-2118	-0-	1151	1	12823	3	Y	894	395	0	501	1	10
							25	4	983	9							
07	15097	X	5613	-0-	-9484	-0-	444	1	4773	3	Y	354	361	0			3
							7	4	389	9							
08	17856	X	8379	-0-	-9477	-0-	685	1	7062	3	Y	556	552	0			7
							20	4	612	9							
09	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	1509	1	16199	3	Y	1245	1235	0			17
							22	4	1370	9							
10	17856	X	16989	-0-	-867	-0-	1443	1	14210	3	Y	1187	1188	0			16
							30	4	1306	9							
11	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	1406	1	13590	3	Y	1210	1210	0			16
							38	4	1331	9							
12	19747	X	10543	-0-	-9204	-0-	875	1	9057	3	Y	542	550	0			8
							15	4	596	9							

TOTAL GAS PROD: 168,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,488

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5821	-0-	2721	7532	921	1	3413	3	Y	1289	1278	0			15
							69	4	1418	9							
02	25645	X	18113	-0-	-7532	-0-	1479	1	15060	3	Y	1400	1398	0			17
							34	4	1540	9							
03	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	1775	1	14268	3	Y	1100	1106	0			11
							28	4	1210	9							
04	7620	X	6746	-0-	-874	-0-	568	1	5597	3	Y	478	481	0			8
							55	4	526	9							
05	19592	X	14	-0-	-19578	-0-	1	3	13	9	Y	12	20	0			-0-
06	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					Y	2	1	0	1	1	-0-
07	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	2	2	0			-0-
08	17267	X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	25	25	0			-0-
09	6750	X	106	-0-	-6644	-0-	1	3	105	9	Y	95	94	0			1
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	1	3	86	9	Y	78	78	0			1
11	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	3	114	9	Y	104	104	0			1
12	124	X	50	-0-	-74	-0-	3	1	30	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 48,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,600

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	75	1	12642	3	Y	1929	1929	0			-0-
							2122	9									
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	53	1	8605	3	Y	1768	1768	0			-0-
							1945	9									
03	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	86	1	13191	3	Y	2155	2155	0			-0-
							2371	9									
04	14370	X	10083	-0-	-4287	-0-	81	1	8177	3	Y	1659	1659	0			-0-
							1825	9									
05	14849	X	10075	-0-	-4774	-0-	78	1	8194	3	Y	1639	1639	0			-0-
							1803	9									
06	14640	X	10859	-0-	-3781	-0-	91	1	8835	3	Y	1757	1757	0			-0-
							1933	9									
07	15128	X	11385	-0-	-3743	-0-	104	1	9194	3	Y	1897	1897	0			-0-
							2087	9									
08	13640	X	10281	-0-	-3359	-0-	113	1	8302	3	Y	1696	1696	0			-0-
							1866	9									
09	10980	X	9767	-0-	-1213	-0-	98	1	7944	3	Y	1568	1568	0			-0-
							1725	9									
10	11377	X	10129	-0-	-1248	-0-	106	1	8160	3	Y	1694	1694	0			-0-
							1863	9									
11	11010	X	8052	-0-	-2958	-0-	85	1	6658	3	Y	1190	1190	0			-0-
							1309	9									
12	11377	X	8564	-0-	-2813	-0-	105	1	6775	3	Y	1531	1531	0			-0-
							1684	9									

TOTAL GAS PROD: 130,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,483

BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	11367	-0-	-1064	-0-	1137	1	8343	3	Y	1667	1656	0			42
							53	4	1834	9							
02	11629	X	11024	-0-	-605	-0-	1148	1	8495	3	Y	1236	1253	0			25
							21	4	1360	9							
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	1203	1	8370	3	Y	1546	1525	0			46
							27	4	1701	9							
04	11010	X	10879	-0-	-131	-0-	1463	1	8356	3	Y	938	961	0			23
							28	4	1032	9							
05	11780	X	11075	-0-	-705	-0-	1487	1	8620	3	Y	861	858	0			26
							21	4	947	9							
06	11400	X	10467	-0-	-933	-0-	1401	1	8154	3	Y	811	814	0			23
							20	4	892	9							
07	11780	X	6066	-0-	-5714	-0-	888	1	4661	3	Y	455	457	0			21
							16	4	501	9							
08	11315	X	6008	-0-	-5307	-0-	986	1	4531	3	Y	436	440	0			17
							11	4	480	9							
09	10890	X	5008	-0-	-5882	-0-	843	1	3767	3	Y	344	352	0			9
							20	4	378	9							
10	11067	X	3881	-0-	-7186	-0-	598	1	2910	3	Y	298	296	0			11
							45	4	328	9							
11	10470	X	479	-0-	-9991	-0-	81	1	299	3	Y	88	95	0			4
							2	4	97	9							
12	6076	X	181	-0-	-5895	-0-	4	1	13	3	Y	149	147	0			6
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 87,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,829

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2411	-0-		-2983		-0-	391	1	1741	3	Y	170	172	0			10
									92	4	187	9							
02	5046	X	4919	-0-		-127		-0-	609	1	3809	3	Y	339	329	0			20
									128	4	373	9							
03	4712	X	4553	-0-		-159		-0-	837	1	3275	3	Y	253	262	0			11
									163	4	278	9							
04	4560	X	3509	-0-		-1051		-0-	536	1	2727	3	Y	171	173	0			9
									58	4	188	9							
05	5270	X	4516	-0-		-754		-0-	850	1	3243	3	Y	298	292	0			15
									95	4	328	9							
06	5100	X	3691	-0-		-1409		-0-	743	1	2610	3	Y	257	259	0			13
									55	4	283	9							
07	5270	X	4137	-0-		-1133		-0-	849	1	2895	3	Y	246	244	0			15
									122	4	271	9							
08	4557	X	4208	-0-		-349		-0-	789	1	2927	3	Y	322	324	0			13
									138	4	354	9							
09	4463	X	4463	-0-		-0-		-0-	862	1	3033	3	Y	386	381	0			18
									143	4	425	9							
10	6216	X	6216	-0-		-0-		-0-	1177	1	4284	3	Y	650	642	0			26
									40	4	715	9							
11	6225	X	6225	-0-		-0-		-0-	1245	1	4309	3	Y	553	545	0			34
									63	4	608	9							
12	4619	X	4224	-0-		-395		-0-	857	1	2704	3	Y	515	515	0			34
									96	4	567	9							

TOTAL GAS PROD: 53,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,160

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	3203	-0-		-11212		-0-	531	1	1956	3	Y	634	638	0			12
									19	4	697	9							
02	6137	X	6137	-0-		-0-		-0-	1005	1	4222	3	Y	803	793	0			22
									27	4	883	9							
03	12009	X	12009	-0-		-0-		-0-	1477	1	9320	3	Y	1054	1053	0			23
									53	4	1159	9							
04	5460	X	2577	-0-		-2883		-0-	328	1	2120	3	Y	90	112	0			1
									30	4	99	9							
05	6603	X	1177	-0-		-5426		-0-	96	1	631	3	Y	407	405	0			3
									2	4	448	9							
06	6630	X	3758	-0-		-2872		-0-	556	1	3000	3	Y	176	177	0			2
									8	4	194	9							
07	6851	X	904	-0-		-5947		-0-	120	1	713	3	Y	64	66	0			-0-
									1	4	70	9							
08	11997	X	2355	-0-		-9642		-0-	293	1	1948	3	Y	101	100	0			1
									3	4	111	9							
09	3750	X	2641	-0-		-1109		-0-	349	1	2179	3	Y	95	95	0			1
									8	4	105	9							
10	3875	X	2588	-0-		-1287		-0-	380	1	2109	3	Y	85	85	0			1
									5	4	94	9							
11	3750	X	2755	-0-		-995		-0-	380	1	2233	3	Y	123	123	0			1
									7	4	135	9							
12	2728	X	2373	-0-		-355		-0-	316	1	1959	3	Y	85	85	0			1
									4	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 42,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,717

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7982	-0-	-698	-0-	962	1	5991	3	Y	904	902	0			17
							35	4	994	9							
02	8265	X	7725	-0-	-540	-0-	956	1	5766	3	Y	887	879	0			25
							27	4	976	9							
03	8835	X	8247	-0-	-588	-0-	979	1	6180	3	Y	957	961	0			21
							35	4	1053	9							
04	8550	X	304	-0-	-8246	-0-	38	1	245	3	Y	15	36	0			-0-
							4	4	17	9							
05	8277	X	4245	-0-	-4032	-0-	472	1	3090	3	Y	614	610	0			4
							8	4	675	9							
06	7980	X	4823	-0-	-3157	-0-	634	1	3425	3	Y	686	681	0			9
							9	4	755	9							
07	8246	X	719	-0-	-7527	-0-	86	1	513	3	Y	108	116	0			1
							1	4	119	9							
08	8246	X	5498	-0-	-2748	-0-	616	1	4095	3	Y	709	704	0			6
							7	4	780	9							
09	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	793	1	4957	3	Y	816	814	0			8
							18	4	898	9							
10	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	1021	1	5664	3	Y	955	950	0			13
							15	4	1051	9							
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	962	1	5657	3	Y	920	924	0			9
							19	4	1012	9							
12	6882	X	6825	-0-	-57	-0-	815	1	5056	3	Y	857	856	0			10
							11	4	943	9							

TOTAL GAS PROD: 68,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,428

MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1567	-0-	-2091	-0-	591	1	479	3	Y	436	428	0			13
							17	4	480	9							
02	3422	X	2347	-0-	-1075	-0-	413	1	1527	3	Y	364	366	0			11
							7	4	400	9							
03	3658	X	2569	-0-	-1089	-0-	433	1	1706	3	Y	383	384	0			10
							9	4	421	9							
04	3390	X	2654	-0-	-736	-0-	489	1	1762	3	Y	344	344	0			10
							25	4	378	9							
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	560	1	1947	3	Y	426	421	0			15
							15	4	469	9							
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	611	1	2306	3	Y	402	404	0			13
							24	4	442	9							
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	638	1	1745	3	Y	381	379	0			15
							19	4	419	9							
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	651	1	2123	3	Y	360	360	0			15
							14	4	396	9							
09	3390	X	3376	-0-	-14	-0-	582	1	2370	3	Y	370	373	0			12
							17	4	407	9							
10	3503	X	2175	-0-	-1328	-0-	416	1	1505	3	Y	221	223	0			10
							11	4	243	9							
11	3390	X	2353	-0-	-1037	-0-	434	1	1633	3	Y	251	251	0			10
							10	4	276	9							
12	3503	X	701	-0-	-2802	-0-	121	1	440	3	Y	124	128	0			6
							4	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 30,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,062

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288103 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288134 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBOZA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288627 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065

01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	686	1	1	3	Y	597	594	0			15
							32	4	657	9							
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	592	1	30	3	Y	653	655	0			13
							11	4	718	9							
03	1643	N	802	-0-	-841	-0-	25	1	173	3	Y	548	545	0			16
							1	4	603	9							
04	1320	N	876	-0-	-444	-0-	15	1	88	3	Y	703	702	0			17
							773	9									
05	1457	N	870	-0-	-587	-0-	21	1	121	3	Y	662	659	0			20
							728	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	668	669	0			19
							735	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	24	1	128	3	Y	793	775	0			37
							872	9									
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	Y	792	798	0			31
							871	9									
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	195	3	Y	789	799	0			21
							1	4	868	9							
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	18	1	88	3	Y	608	607	0			22
							1	4	669	9							
11	990	N	777	-0-	-213	-0-	44	1	163	3	Y	517	516	0			23
							1	4	569	9							
12	1147	N	912	-0-	-235	-0-	29	1	92	3	Y	718	711	0			30
							1	4	790	9							

TOTAL GAS PROD: 11,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,048

ELIZONDO 01 WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	328	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	12	-0-	-318	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	7	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	14	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	11	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ELIZONDO 01 WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	777	-0-		-990	-0-		352	3	425	9	Y	386	386	0			-0-
02	2900	N	3032	-0-		132	132		1867	3	1165	9	Y	1059	1059	0			-0-
03	2418	N	608	-0-		-1810	-0-		346	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
04	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-		1768	3	87	9	Y	79	79	0			-0-
05	2697	X	1029	-0-		-1668	-0-		429	3	600	9	Y	545	545	0			-0-
06	2610	X	949	-0-		-1661	-0-		323	3	626	9	Y	569	569	0			-0-
07	2697	X	1037	-0-		-1660	-0-		554	3	483	9	Y	439	439	0			-0-
08	1922	X	678	-0-		-1244	-0-		350	3	328	9	Y	298	298	0			-0-
09	1860	X	1483	-0-		-377	-0-		420	3	1063	9	Y	966	966	0			-0-
10	1023	X	110	-0-		-913	-0-		70	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
*11	693	N	693	-0-		-0-	-0-		351	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
12	2424	N	2424	-0-		-0-	-0-		1910	3	514	9	Y	467	467	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,393

ELIZONDO 01 WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-		-775	-0-						Y	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-		1446	3	386	9	Y	351	351	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-		-0-	-0-		715	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
05	1705	N	35	-0-		-1670	-0-		31	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	983	N	983	-0-		-0-	-0-		821	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
07	899	N	65	-0-		-834	-0-		65	3			Y	-0-					-0-
08	899	X	296	-0-		-603	-0-		230	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
09	990	X	424	-0-		-566	-0-		344	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
10	1023	X	-0-	-0-		-1023	-0-						Y	-0-					-0-
11	990	X	201	-0-		-789	-0-		40	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
12	434	X	196	-0-		-238	-0-		124	3	72	9	Y	65	65	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	916	-0-		-386	-0-		310	3	606	9	Y	551	551	0			-0-
02	1073	N	703	-0-		-370	-0-		262	3	441	9	Y	401	401	0			-0-
03	1767	N	-0-	-0-		-1767	-0-						Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-		611	3	639	9	Y	581	581	0			-0-
05	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-		1012	3	631	9	Y	574	574	0			-0-
06	699	N	699	-0-		-0-	-0-		263	3	436	9	Y	396	396	0			-0-
07	1302	N	394	-0-		-908	-0-		200	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
08	1674	N	615	-0-		-1059	-0-		310	3	305	9	Y	277	277	0			-0-
09	793	N	793	-0-		-0-	-0-		347	3	446	9	Y	405	405	0			-0-
10	403	N	51	-0-		-352	-0-		6	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
*11	734	N	734	-0-		-0-	-0-		320	3	414	9	Y	376	376	0			-0-
12	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-		1001	3	380	9	Y	345	345	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	1072	1	12886	3	Y	1282	1263	0		74
							253	4	1410	9						
02	16066	X	11230	-0-	-4836	-0-	732	1	9184	3	Y	1055	1066	0		63
							153	4	1161	9						
03	17174	X	9911	-0-	-7263	-0-	1696	1	6641	3	Y	1130	1145	0		48
							331	4	1243	9						
04	16620	X	15807	-0-	-813	-0-	2331	1	11861	3	Y	1239	1222	0		65
							252	4	1363	9						
05	15624	X	14100	-0-	-1524	-0-	2552	1	9740	3	Y	1384	1380	0		69
							286	4	1522	9						
06	15120	X	10251	-0-	-4869	-0-	1958	1	6879	3	Y	1154	1163	0		60
							145	4	1269	9						
07	16337	X	9788	-0-	-6549	-0-	1874	1	6390	3	Y	1141	1132	0		69
							269	4	1255	9						
08	16337	X	15270	-0-	-1067	-0-	2807	1	10416	3	Y	1414	1424	0		59
							492	4	1555	9						
09	15810	X	13033	-0-	-2777	-0-	2452	1	8629	3	Y	1404	1398	0		65
							408	4	1544	9						
10	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	2806	1	10214	3	Y	1406	1415	0		56
							96	4	1547	9						
11	14790	X	10279	-0-	-4511	-0-	2021	1	6995	3	Y	1055	1047	0		64
							102	4	1161	9						
12	15283	X	10765	-0-	-4518	-0-	2299	1	7250	3	Y	871	878	0		57
							258	4	958	9						

TOTAL GAS PROD: 150,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,535

DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6291	-0-	-1025	-0-	136	1	5275	3	Y	800	800	0		-0-
							880	9								
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	154	1	5305	3	Y	780	780	0		-0-
							858	9								
03	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	175	1	5660	3	Y	861	861	0		-0-
							947	9								
04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	164	1	5353	3	Y	672	672	0		-0-
							739	9								
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	177	1	5183	3	Y	751	751	0		-0-
							826	9								
06	5850	X	5603	-0-	-247	-0-	158	1	4576	3	Y	790	790	0		-0-
							869	9								
07	6045	X	5431	-0-	-614	-0-	155	1	4499	3	Y	706	706	0		-0-
							777	9								
08	5890	X	4806	-0-	-1084	-0-	149	1	4042	3	Y	559	559	0		-0-
							615	9								
09	5700	X	5271	-0-	-429	-0-	201	1	4127	3	Y	857	857	0		-0-
							943	9								
10	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	267	1	4222	3	Y	986	986	0		-0-
							1085	9								
*11	5700	X	5401	-0-	-299	-0-	219	1	4310	3	Y	793	793	0		-0-
							872	9								
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	240	1	4517	3	Y	710	710	0		-0-
							781	9								

TOTAL GAS PROD: 69,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,265

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	1219	-0-		-12793		-0-	589	1	139	4	Y	446	440	0			26
									491	9									
02	3103	X	1125	-0-		-1978		-0-	591	1	124	4	Y	373	377	0			22
									410	9									
03	2077	X	480	-0-		-1597		-0-	9	1	36	3	Y	394	399	0			17
									2	4	433	9							
04	1590	X	306	-0-		-1284		-0-	5	1	27	3	Y	248	252	0			13
									1	4	273	9							
05	3659	X	3659	-0-		-0-		-0-	534	1	2039	3	Y	933	899	0			47
									60	4	1026	9							
06	13849	X	13849	-0-		-0-		-0-	2470	1	8679	3	Y	2288	2216	0			119
									183	4	2517	9							
07	10247	X	10247	-0-		-0-		-0-	1812	1	6180	3	Y	1814	1824	0			109
									260	4	1995	9							
08	3658	X	663	-0-		-2995		-0-	14	1	52	3	Y	541	628	0			22
									2	4	595	9							
09	13860	X	3839	-0-		-10021		-0-	534	1	1878	3	Y	1216	1181	0			57
									89	4	1338	9							
10	14322	X	7344	-0-		-6978		-0-	1117	1	4067	3	Y	1929	1909	0			77
									38	4	2122	9							
11	13860	X	10731	-0-		-3129		-0-	1850	1	6404	3	Y	2167	2112	0			132
									93	4	2384	9							
12	10261	X	9309	-0-		-952		-0-	1786	1	5632	3	Y	1536	1567	0			101
									201	4	1690	9							

TOTAL GAS PROD: 62,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,885

FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	8056	-0-		-3166		-0-	705	1	6490	3	Y	746	749	0			39
									40	4	821	9							
02	10121	X	8821	-0-		-1300		-0-	768	1	7020	3	Y	922	916	0			45
									19	4	1014	9							
03	10819	X	8561	-0-		-2258		-0-	1113	1	6050	3	Y	1245	1234	0			56
									28	4	1370	9							
04	10425	X	10425	-0-		-0-		-0-	975	1	8009	3	Y	1252	1260	0			48
									64	4	1377	9							
05	9455	X	8534	-0-		-921		-0-	1164	1	6421	3	Y	827	847	0			28
									39	4	910	9							
06	9120	X	8550	-0-		-570		-0-	1077	1	6255	3	Y	1075	1056	0			47
									35	4	1183	9							
07	10726	X	8459	-0-		-2267		-0-	1134	1	6269	3	Y	934	951	0			30
									29	4	1027	9							
08	10726	X	8389	-0-		-2337		-0-	1197	1	6376	3	Y	709	716	0			23
									36	4	780	9							
09	10380	X	8022	-0-		-2358		-0-	1175	1	5883	3	Y	844	843	0			24
									36	4	928	9							
10	8835	X	8132	-0-		-703		-0-	1175	1	6125	3	Y	722	726	0			20
									38	4	794	9							
11	8550	X	6633	-0-		-1917		-0-	957	1	4933	3	Y	642	639	0			23
									37	4	706	9							
12	8463	X	6270	-0-		-2193		-0-	998	1	4777	3	Y	427	437	0			13
									25	4	470	9							

TOTAL GAS PROD: 98,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,345

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3639	X	3639	-0-		-0-		-0-		330	1	2742	3	Y	498	497	0			26
										19	4	548	9							
02	4228	X	4228	-0-		-0-		-0-		475	1	3108	3	Y	576	574	0			28
										11	4	634	9							
03	4368	X	4368	-0-		-0-		-0-		577	1	3134	3	Y	584	586	0			26
										15	4	642	9							
04	5324	X	5324	-0-		-0-		-0-		504	1	4136	3	Y	592	595	0			23
										33	4	651	9							
05	4464	X	4200	-0-		-264		-0-		563	1	3106	3	Y	465	472	0			16
										19	4	512	9							
06	4320	X	3839	-0-		-481		-0-		490	1	2847	3	Y	442	439	0			19
										16	4	486	9							
07	4464	X	3879	-0-		-585		-0-		507	1	2800	3	Y	508	511	0			16
										13	4	559	9							
08	5487	X	3800	-0-		-1687		-0-		522	1	2783	3	Y	435	437	0			14
										16	4	479	9							
09	5310	X	3669	-0-		-1641		-0-		514	1	2575	3	Y	513	513	0			14
										16	4	564	9							
10	4185	X	3655	-0-		-530		-0-		503	1	2620	3	Y	469	470	0			13
										16	4	516	9							
11	3840	X	2456	-0-		-1384		-0-		326	1	1682	3	Y	395	394	0			14
										13	4	435	9							
12	3875	X	2902	-0-		-973		-0-		417	1	1993	3	Y	437	437	0			14
										11	4	481	9							

TOTAL GAS PROD: 45,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,914

KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-		-0-		-0-		238	1	2592	3	Y	239	235	0			5
										9	4	263	9							
02	6328	X	6328	-0-		-0-		-0-		525	1	5462	3	Y	295	292	0			8
										16	4	325	9							
03	5702	X	5702	-0-		-0-		-0-		687	1	4338	3	Y	593	588	0			13
										25	4	652	9							
04	3000	X	-0-	-0-		-3000		-0-						Y	-0-	13	0			-0-
05	6789	X	-0-	-0-		-6789		-0-						Y	-0-					-0-
06	6540	X	1404	-0-		-5136		-0-		176	1	949	3	Y	251	248	0			3
										3	4	276	9							
07	6758	X	550	-0-		-6208		-0-		64	1	379	3	Y	96	98	0			1
										1	4	106	9							
08	1696	X	1696	-0-		-0-		-0-		176	1	1173	3	Y	314	312	0			3
										2	4	345	9							
09	761	X	761	-0-		-0-		-0-		77	1	483	3	Y	181	182	0			2
										2	4	199	9							
10	434	X	-0-	-0-		-434		-0-						Y	-0-	2	0			-0-
11	420	X	-0-	-0-		-420		-0-						Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-		-434		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		312	-0-		312	7349	155	1	8	4	Y	135	143	0			7
								149	9									
02	2900	N	1759	-0-		-1141	6208	187	1	1202	3	Y	332	323	0			16
								5	4	365	9							
03	3100	N	1355	-0-		-1745	4463	165	1	896	3	Y	264	268	0			12
								4	4	290	9							
04	3000	N	1441	-0-		-1559	2904	121	1	997	3	Y	286	287	0			11
								8	4	315	9							
05	3100	N	659	-0-		-2441	463	58	1	321	3	Y	253	256	0			8
								2	4	278	9							
06	1320	N	414	-0-		-906	-0-	26	1	154	3	Y	212	211	0			9
								1	4	233	9							
07	1488	N	496	-0-		-992	-0-	39	1	216	3	Y	218	220	0			7
								1	4	240	9							
08	651	N	344	-0-		-307	-0-	21	1	110	3	Y	193	194	0			6
								1	4	212	9							
09	420	N	343	-0-		-77	-0-	20	1	100	3	Y	202	202	0			6
								1	4	222	9							
10	496	N	341	-0-		-155	-0-	16	1	82	3	Y	220	220	0			6
								1	4	242	9							
11	330	N	187	-0-		-143	-0-	2	1	10	3	Y	159	159	0			6
								175	9									
12	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	240	1	1147	3	Y	206	206	0			6
								6	4	227	9							

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7694	-0-		-1172	-0-	694	1	6057	3	Y	708	694	0			41
								164	4	779	9							
02	7946	X	7799	-0-		-147	-0-	652	1	6123	3	Y	806	799	0			48
								137	4	887	9							
03	8277	X	6307	-0-		-1970	-0-	1118	1	4377	3	Y	540	565	0			23
								218	4	594	9							
04	8010	X	6730	-0-		-1280	-0-	1001	1	5096	3	Y	477	475	0			25
								108	4	525	9							
05	8630	X	8630	-0-		-0-	-0-	1587	1	6055	3	Y	736	724	0			37
								178	4	810	9							
06	8070	X	7353	-0-		-717	-0-	1459	1	5127	3	Y	599	605	0			31
								108	4	659	9							
07	8339	X	6634	-0-		-1705	-0-	1346	1	4588	3	Y	461	464	0			28
								193	4	507	9							
08	8618	X	7847	-0-		-771	-0-	1441	1	5347	3	Y	733	731	0			30
								253	4	806	9							
09	8340	X	8154	-0-		-186	-0-	1566	1	5511	3	Y	742	737	0			35
								261	4	816	9							
10	8618	X	8556	-0-		-62	-0-	1625	1	5917	3	Y	871	871	0			35
								56	4	958	9							
11	7590	X	6837	-0-		-753	-0-	1344	1	4652	3	Y	703	695	0			43
								68	4	773	9							
12	8432	X	6383	-0-		-2049	-0-	1341	1	4230	3	Y	601	604	0			40
								151	4	661	9							

TOTAL GAS PROD: 88,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,977

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	14333	-0-	-3275		-0-	340	1	13165	3	Y	753	753	0			-0-
								828	9									
02	18995	X	12992	-0-	-6003		-0-	359	1	11845	3	Y	716	716	0			-0-
								788	9									
03	20553	X	13766	-0-	-6787		-0-	413	1	12711	3	Y	584	584	0			-0-
								642	9									
04	19920	X	14236	-0-	-5684		-0-	394	1	12857	3	Y	895	895	0			-0-
								985	9									
05	15345	X	14340	-0-	-1005		-0-	439	1	12835	3	Y	969	969	0			-0-
								1066	9									
06	15239	X	15239	-0-	-0-		-0-	465	1	13423	3	Y	1228	1228	0			-0-
								1351	9									
07	15684	X	15684	-0-	-0-		-0-	479	1	13857	3	Y	1225	1225	0			-0-
								1348	9									
08	14725	X	14424	-0-	-301		-0-	463	1	12580	3	Y	1255	1255	0			-0-
								1381	9									
09	14880	X	12677	-0-	-2203		-0-	560	1	11440	3	Y	615	615	0			-0-
								677	9									
10	15399	X	15399	-0-	-0-		-0-	827	1	13036	3	Y	1396	1396	0			-0-
								1536	9									
*11	14880	X	13665	-0-	-1215		-0-	618	1	12142	3	Y	823	823	0			-0-
								905	9									
12	15376	X	15039	-0-	-337		-0-	713	1	13372	3	Y	867	867	0			-0-
								954	9									

TOTAL GAS PROD: 171,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,326

FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	6860	-0-	-5292		-0-	594	1	5751	3	Y	437	429	0			23
								34	4	481	9							
02	13369	X	9885	-0-	-3484		-0-	728	1	8460	3	Y	616	609	0			30
								19	4	678	9							
03	5918	X	5918	-0-	-0-		-0-	825	1	4486	3	Y	533	539	0			24
								21	4	586	9							
04	9136	X	9136	-0-	-0-		-0-	904	1	7426	3	Y	678	676	0			26
								60	4	746	9							
05	10602	X	5221	-0-	-5381		-0-	720	1	3969	3	Y	462	473	0			15
								24	4	508	9							
06	10230	X	4987	-0-	-5243		-0-	660	1	3834	3	Y	428	424	0			19
								22	4	471	9							
07	10571	X	278	-0-	-10293		-0-	2	1	13	3	Y	239	250	0			8
								263	9									
08	10710	X	10710	-0-	-0-		-0-	1583	1	8432	3	Y	588	577	0			19
								48	4	647	9							
09	9624	X	9624	-0-	-0-		-0-	1476	1	7391	3	Y	647	648	0			18
								45	4	712	9							
10	5208	X	3971	-0-	-1237		-0-	586	1	3054	3	Y	284	294	0			8
								19	4	312	9							
11	10350	X	755	-0-	-9595		-0-	107	1	553	3	Y	83	88	0			3
								4	4	91	9							
12	10695	X	-0-	-0-	-10695		-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,995

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	5156	-0-	-5136		-0-	523	1	4412	3	Y	174	177	0			9
								30	4	191	9							
02	9628	X	3843	-0-	-5785		-0-	544	1	2982	3	Y	276	272	0			13
								13	4	304	9							
03	10292	X	9283	-0-	-1009		-0-	1360	1	7395	3	Y	449	442	0			20
								34	4	494	9							
04	8700	X	7429	-0-	-1271		-0-	762	1	6259	3	Y	325	332	0			13
								50	4	358	9							
05	9768	X	9768	-0-	-0-		-0-	1396	1	7697	3	Y	571	565	0			19
								47	4	628	9							
06	8970	X	8865	-0-	-105		-0-	1225	1	7113	3	Y	443	443	0			19
								40	4	487	9							
07	13894	X	13894	-0-	-0-		-0-	2031	1	11225	3	Y	533	535	0			17
								52	4	586	9							
08	9765	X	1115	-0-	-8650		-0-	159	1	846	3	Y	95	109	0			3
								5	4	105	9							
09	9450	X	1716	-0-	-7734		-0-	261	1	1306	3	Y	128	127	0			4
								8	4	141	9							
10	13888	X	9777	-0-	-4111		-0-	1478	1	7701	3	Y	500	490	0			14
								48	4	550	9							
11	13440	X	9857	-0-	-3583		-0-	1503	1	7749	3	Y	496	492	0			18
								59	4	546	9							
12	13888	X	10371	-0-	-3517		-0-	1695	1	8110	3	Y	475	478	0			15
								43	4	523	9							

TOTAL GAS PROD: 91,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,465

HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-	-0-		-0-	501	1	2411	3	Y	494	495	0			9
								18	4	543	9							
02	4595	X	4595	-0-	-0-		-0-	649	1	3246	3	Y	620	612	0			17
								18	4	682	9							
03	3941	X	3941	-0-	-0-		-0-	451	1	2848	3	Y	569	574	0			12
								16	4	626	9							
04	3600	X	3576	-0-	-24		-0-	394	1	2544	3	Y	546	554	0			4
								37	4	601	9							
05	4929	X	4368	-0-	-561		-0-	515	1	3371	3	Y	430	431	0			3
								9	4	473	9							
06	4740	X	4327	-0-	-413		-0-	599	1	3235	3	Y	440	437	0			6
								9	4	484	9							
07	4898	X	2774	-0-	-2124		-0-	357	1	2121	3	Y	265	269	0			2
								4	4	292	9							
08	4577	X	4577	-0-	-0-		-0-	528	1	3516	3	Y	479	477	0			4
								6	4	527	9							
09	4320	X	4071	-0-	-249		-0-	500	1	3126	3	Y	394	394	0			4
								12	4	433	9							
10	4464	X	3771	-0-	-693		-0-	508	1	2818	3	Y	398	396	0			6
								7	4	438	9							
11	4440	X	3929	-0-	-511		-0-	498	1	2930	3	Y	446	448	0			4
								10	4	491	9							
12	4588	X	1872	-0-	-2716		-0-	222	1	1376	3	Y	246	247	0			3
								3	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 45,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,327

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	321	1	711	3	Y	660	657	0			13
							11	4	726	9							
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	298	1	424	3	Y	554	552	0			15
							8	4	609	9							
03	2201	X	1399	-0-	-802	-0-	124	1	785	3	Y	442	447	0			10
							4	4	486	9							
04	2130	X	100	-0-	-2030	-0-	1	1	9	3	Y	82	91	0			1
							90	9									
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	285	1	1866	3	Y	534	531	0			4
							5	4	587	9							
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	481	1	2597	3	Y	673	668	0			9
							7	4	740	9							
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	300	1	1782	3	Y	376	382	0			3
							4	4	414	9							
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	446	1	2966	3	Y	623	621	0			5
							5	4	685	9							
09	3840	X	2682	-0-	-1158	-0-	298	1	1860	3	Y	470	470	0			5
							7	4	517	9							
10	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	497	1	2755	3	Y	513	511	0			7
							7	4	564	9							
11	3960	X	1911	-0-	-2049	-0-	201	1	1182	3	Y	476	478	0			5
							4	4	524	9							
12	4092	X	633	-0-	-3459	-0-	9	1	56	3	Y	516	515	0			6
							568	9									

TOTAL GAS PROD: 26,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,919

HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1536	-0-	-1006	-0-	194	1	930	3	Y	368	366	0			7
							7	4	405	9							
02	2378	X	1318	-0-	-1060	-0-	114	1	1034	3	Y	152	155	0			4
							3	4	167	9							
03	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	204	1	1288	3	Y	456	450	0			10
							7	4	502	9							
04	1740	X	1301	-0-	-439	-0-	131	1	844	3	Y	285	293	0			2
							12	4	314	9							
05	1798	X	1429	-0-	-369	-0-	155	1	1017	3	Y	231	231	0			2
							3	4	254	9							
06	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	254	1	1369	3	Y	339	337	0			4
							4	4	373	9							
07	2015	X	863	-0-	-1152	-0-	101	1	598	3	Y	148	151	0			1
							1	4	163	9							
08	2015	X	1886	-0-	-129	-0-	198	1	1320	3	Y	333	331	0			3
							2	4	366	9							
09	2010	X	1433	-0-	-577	-0-	160	1	1001	3	Y	244	244	0			3
							4	4	268	9							
10	2077	X	1360	-0-	-717	-0-	157	1	874	3	Y	297	296	0			4
							2	4	327	9							
11	2010	X	1574	-0-	-436	-0-	181	1	1063	3	Y	296	297	0			3
							4	4	326	9							
12	1891	X	451	-0-	-1440	-0-	50	1	312	3	Y	80	82	0			1
							1	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 17,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1213	-0-	-2011	-0-	670	1	27	4	Y	469	447	0			123
							516	9									
02	3161	X	1802	-0-	-1359	-0-	756	1	747	3	Y	259	321	0			61
							14	4	285	9							
03	3379	X	782	-0-	-2597	-0-	194	1	404	3	Y	164	181	0			44
							4	4	180	9							
04	2310	X	1188	-0-	-1122	-0-	273	1	649	3	Y	233	213	0			64
							10	4	256	9							
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	480	1	1592	3	Y	621	586	0			99
							37	4	683	9							
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	477	1	1079	3	Y	473	471	0			101
							14	4	520	9							
07	1922	X	1652	-0-	-270	-0-	348	1	894	3	Y	352	387	0			66
							23	4	387	9							
08	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	408	1	1037	3	Y	419	403	0			82
							25	4	461	9							
09	2700	X	1711	-0-	-989	-0-	383	1	887	3	Y	381	377	0			86
							22	4	419	9							
10	2790	X	1872	-0-	-918	-0-	439	1	983	3	Y	384	371	0			99
							28	4	422	9							
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	531	1	1162	3	Y	392	425	0			66
							34	4	431	9							
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	654	1	1244	3	Y	389	389	0			66
							58	4	428	9							

TOTAL GAS PROD: 21,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,536

DAVIS 01 WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5713	-0-	-1293	-0-	120	1	4833	3	Y	691	691	0			-0-
							760	9									
02	6525	X	6058	-0-	-467	-0-	156	1	5135	3	Y	697	697	0			-0-
							767	9									
03	6634	X	6153	-0-	-481	-0-	164	1	5054	3	Y	850	850	0			-0-
							935	9									
04	6240	X	6021	-0-	-219	-0-	156	1	5100	3	Y	695	695	0			-0-
							765	9									
05	6665	X	5710	-0-	-955	-0-	166	1	4844	3	Y	636	636	0			-0-
							700	9									
06	6450	X	4751	-0-	-1699	-0-	137	1	3947	3	Y	606	606	0			-0-
							667	9									
07	6665	X	5314	-0-	-1351	-0-	152	1	4396	3	Y	696	696	0			-0-
							766	9									
08	6324	X	4525	-0-	-1799	-0-	138	1	3757	3	Y	573	573	0			-0-
							630	9									
09	6030	X	4271	-0-	-1759	-0-	171	1	3500	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									
10	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	264	1	4169	3	Y	763	763	0			-0-
							839	9									
*11	5130	X	5040	-0-	-90	-0-	211	1	4155	3	Y	613	613	0			-0-
							674	9									
12	5301	X	3913	-0-	-1388	-0-	171	1	3219	3	Y	475	475	0			-0-
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 62,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,840

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4616	-0-	-96	-0-	103	1	3977	3	Y	487	487	0			-0-
							536	9									
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	163	1	5526	3	Y	493	493	0			-0-
							542	9									
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	226	1	7143	3	Y	579	579	0			-0-
							637	9									
04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	206	1	6725	3	Y	455	455	0			-0-
							501	9									
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	227	1	6646	3	Y	458	458	0			-0-
							504	9									
06	7440	X	5831	-0-	-1609	-0-	180	1	5213	3	Y	398	398	0			-0-
							438	9									
07	7688	X	6455	-0-	-1233	-0-	198	1	5722	3	Y	486	486	0			-0-
							535	9									
08	7688	X	5817	-0-	-1871	-0-	191	1	5205	3	Y	383	383	0			-0-
							421	9									
09	7440	X	4665	-0-	-2775	-0-	204	1	4169	3	Y	265	265	0			-0-
							292	9									
10	7378	X	6890	-0-	-488	-0-	371	1	5856	3	Y	603	603	0			-0-
							663	9									
*11	6240	X	6099	-0-	-141	-0-	274	1	5398	3	Y	388	388	0			-0-
							427	9									
12	6448	X	6127	-0-	-321	-0-	285	1	5359	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									

TOTAL GAS PROD: 75,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,434

DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	158	1	6260	3	Y	486	486	0			-0-
							535	9									
02	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	157	1	5162	3	Y	570	570	0			-0-
							627	9									
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	209	1	6430	3	Y	618	618	0			-0-
							680	9									
04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	195	1	6366	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	212	1	6195	3	Y	437	437	0			-0-
							481	9									
06	5400	X	5274	-0-	-126	-0-	163	1	4713	3	Y	362	362	0			-0-
							398	9									
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	172	1	4976	3	Y	434	434	0			-0-
							477	9									
08	6944	X	5047	-0-	-1897	-0-	164	1	4472	3	Y	374	374	0			-0-
							411	9									
09	6720	X	4386	-0-	-2334	-0-	188	1	3840	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
10	6882	X	5487	-0-	-1395	-0-	293	1	4621	3	Y	521	521	0			-0-
							573	9									
*11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	242	1	4766	3	Y	452	452	0			-0-
							497	9									
12	5611	X	4669	-0-	-942	-0-	214	1	4025	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									

TOTAL GAS PROD: 70,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,486

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	3	45	9	Y	41	31	0			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	8	6	0			2
							9	9									
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2396	-0-	-1076	-0-	504	1	863	3	Y	916	861	0			241
							21	4	1008	9							
02	2552	X	1764	-0-	-788	-0-	267	1	658	3	Y	758	821	0			178
							5	4	834	9							
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	673	1	1400	3	Y	896	832	0			242
							13	4	986	9							
04	2460	X	2398	-0-	-62	-0-	473	1	1125	3	Y	711	756	0			197
							18	4	782	9							
05	2387	X	2146	-0-	-241	-0-	319	1	1058	3	Y	677	766	0			108
							24	4	745	9							
06	2970	X	1277	-0-	-1693	-0-	226	1	512	3	Y	484	488	0			104
							7	4	532	9							
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	704	1	1806	3	Y	1047	954	0			197
							46	4	1152	9							
08	3100	N	3338	-0-	238	238	614	1	1561	3	Y	1023	1019	0			201
							38	4	1125	9							
09	3000	N	3274	-0-	274	512	643	1	1487	3	Y	1006	980	0			227
							37	4	1107	9							
10	3729	X	3217	-0-	-512	-0-	657	1	1474	3	Y	949	932	0			244
							42	4	1044	9							
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	731	1	1600	3	Y	989	1067	0			166
							47	4	1088	9							
12	1860	X	1582	-0-	-278	-0-	256	1	487	3	Y	742	782	0			126
							23	4	816	9							

TOTAL GAS PROD: 31,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,198

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1854	-0-	-936	-0-	459	1	979	3	Y	361	344	0	95
							19	4	397	9					
02	2610	X	2363	-0-	-247	-0-	246	1	1640	3	Y	430	424	0	101
							4	4	473	9					
03	2790	X	2348	-0-	-442	-0-	618	1	1287	3	Y	392	387	0	106
							12	4	431	9					
04	2370	X	2268	-0-	-102	-0-	552	1	1311	3	Y	349	358	0	97
							21	4	384	9					
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	625	1	2076	3	Y	572	578	0	91
							48	4	629	9					
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	722	1	1633	3	Y	476	465	0	102
							21	4	524	9					
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	651	1	1671	3	Y	453	470	0	85
							43	4	498	9					
08	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	582	1	1479	3	Y	458	453	0	90
							36	4	504	9					
09	3090	X	2381	-0-	-709	-0-	563	1	1303	3	Y	438	429	0	99
							33	4	482	9					
10	3193	X	2718	-0-	-475	-0-	666	1	1493	3	Y	469	447	0	121
							43	4	516	9					
11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	741	1	1622	3	Y	422	472	0	71
							47	4	464	9					
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1008	1	1919	3	Y	423	422	0	72
							90	4	465	9					

TOTAL GAS PROD: 32,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	387	1	1018	3	Y	88	109	0	23
							16	4	97	9					
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	640	1	2486	3	Y	26	43	0	6
							12	4	29	9					
03	4278	X	2696	-0-	-1582	-0-	855	1	1779	3	Y	41	36	0	11
							17	4	45	9					
04	4140	X	1910	-0-	-2230	-0-	539	1	1281	3	Y	64	57	0	18
							20	4	70	9					
05	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	917	1	3042	3	Y	211	195	0	34
							70	4	232	9					
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1187	1	2686	3	Y	158	158	0	34
							35	4	174	9					
07	3379	X	2188	-0-	-1191	-0-	400	1	1028	3	Y	667	576	0	125
							26	4	734	9					
08	4247	X	738	-0-	-3509	-0-	135	1	343	3	Y	229	309	0	45
							8	4	252	9					
09	4110	X	606	-0-	-3504	-0-	137	1	318	3	Y	130	146	0	29
							8	4	143	9					
10	4247	X	442	-0-	-3805	-0-	83	1	186	3	Y	153	143	0	39
							5	4	168	9					
11	4080	X	414	-0-	-3666	-0-	37	1	81	3	Y	267	261	0	45
							2	4	294	9					
12	2201	X	637	-0-	-1564	-0-	36	1	68	3	Y	482	445	0	82
							3	4	530	9					

TOTAL GAS PROD: 22,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,516

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	8941	-0-	-3645	-0-	200	1	8129	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
02	13978	X	9705	-0-	-4273	-0-	256	1	8802	3	Y	588	588	0			-0-
							647	9									
03	15097	X	8205	-0-	-6892	-0-	237	1	7558	3	Y	373	373	0			-0-
							410	9									
04	14640	X	6766	-0-	-7874	-0-	187	1	6096	3	Y	439	439	0			-0-
							483	9									
05	13733	X	6286	-0-	-7447	-0-	195	1	5695	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
06	10050	X	6261	-0-	-3789	-0-	186	1	5381	3	Y	631	631	0			-0-
							694	9									
07	10385	X	6340	-0-	-4045	-0-	194	1	5629	3	Y	470	470	0			-0-
							517	9									
08	7843	X	5327	-0-	-2516	-0-	175	1	4759	3	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
09	6780	X	4700	-0-	-2080	-0-	204	1	4165	3	Y	301	301	0			-0-
							331	9									
10	6572	X	5260	-0-	-1312	-0-	290	1	4578	3	Y	356	356	0			-0-
							392	9									
11	6360	X	3842	-0-	-2518	-0-	175	1	3444	3	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
12	6355	X	3830	-0-	-2525	-0-	184	1	3450	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 75,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,812

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3705	-0-	-1751	-0-	84	1	3272	3	Y	317	317	0			-0-
							349	9									
02	5104	X	3112	-0-	-1992	-0-	82	1	2704	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
03	4588	X	3938	-0-	-650	-0-	112	1	3433	3	Y	357	357	0			-0-
							393	9									
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	110	1	3582	3	Y	384	384	0			-0-
							422	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	127	1	3708	3	Y	376	376	0			-0-
							414	9									
06	4020	X	3733	-0-	-287	-0-	111	1	3214	3	Y	371	371	0			-0-
							408	9									
07	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	116	1	3353	3	Y	361	361	0			-0-
							397	9									
08	4092	X	3438	-0-	-654	-0-	110	1	2984	3	Y	313	313	0			-0-
							344	9									
09	3960	X	3092	-0-	-868	-0-	129	1	2644	3	Y	290	290	0			-0-
							319	9									
10	4092	X	3603	-0-	-489	-0-	191	1	3016	3	Y	360	360	0			-0-
							396	9									
*11	3780	X	3316	-0-	-464	-0-	143	1	2823	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
12	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	158	1	2963	3	Y	341	341	0			-0-
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 43,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,084

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	22041	-0-	22041	22041	74	1	17939	3	Y	3662	3662	0	-0-
							4028	9							
06	14B2	EXT	63199	-0-	63199	85240	112	1	52935	3	Y	9229	9229	0	-0-
							10152	9							
07	14B2	EXT	51342	-0-	51342	136582	619	1	43885	3	Y	6216	6216	0	-0-
							6838	9							
08	14B2	EXT	34779	-0-	34779	171361	453	1	29786	3	Y	4127	4127	0	-0-
							4540	9							
09	14B2	EXT	25686	-0-	25686	197047	422	1	22001	3	Y	2966	2966	0	-0-
							3263	9							
10	14B2	EXT	21474	-0-	21474	218521	417	1	18333	3	Y	2476	2476	0	-0-
							2724	9							
*11	237123	X	18602	-0-	-218521	-0-	328	1	16011	3	Y	2057	2057	0	-0-
							2263	9							
*12	107663	X	15577	-0-	-92086	-0-	310	1	13301	3	Y	1787	1787	0	-0-
							1966	9							

TOTAL GAS PROD: 252,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,520

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39804	X	32466	-0-	-7338	-0-	519	1	29514	3	Y	2212	2212	0			-0-
							2433	9									
02	33089	X	30038	-0-	-3051	-0-	582	1	27275	3	Y	1983	1983	0			-0-
							2181	9									
03	35371	X	33025	-0-	-2346	-0-	620	1	29613	3	Y	2538	2538	0			-0-
							2792	9									
04	34230	X	28754	-0-	-5476	-0-	514	1	24546	3	Y	3358	3358	0			-0-
							3694	9									
05	35371	X	15682	-0-	-19689	-0-	623	1	12822	3	Y	2034	2034	0			-0-
							2237	9									
06	31410	X	16651	-0-	-14759	-0-	413	1	13922	3	Y	2105	2105	0			-0-
							2316	9									
07	32209	X	18683	-0-	-13526	-0-	223	1	15334	3	Y	2842	2842	0			-0-
							3126	9									
08	32240	X	18177	-0-	-14063	-0-	189	1	14742	3	Y	2951	2951	0			-0-
							3246	9									
09	28740	X	18422	-0-	-10318	-0-	250	1	15480	3	Y	2447	2447	0			-0-
							2692	9									
10	18693	X	17303	-0-	-1390	-0-	255	1	13911	3	Y	2852	2852	0			-0-
							3137	9									
*11	18090	X	15481	-0-	-2609	-0-	262	1	12802	3	Y	2197	2197	0			-0-
							2417	9									
12	19034	X	16198	-0-	-2836	-0-	311	1	13315	3	Y	2338	2338	0			-0-
							2572	9									

TOTAL GAS PROD: 260,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,857

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	16741	-0-	-1580	-0-	252	1	13688	3	Y	2546	2546	0			-0-
							2801	9									
02	16994	X	14599	-0-	-2395	-0-	272	1	12173	3	Y	1958	1958	0			-0-
							2154	9									
03	18166	X	12443	-0-	-5723	-0-	232	1	10442	3	Y	1608	1608	0			-0-
							1769	9									
04	17580	X	11845	-0-	-5735	-0-	211	1	10082	3	Y	1411	1411	0			-0-
							1552	9									
05	17360	X	8531	-0-	-8829	-0-	346	1	7120	3	Y	968	968	0			-0-
							1065	9									
06	16200	X	9149	-0-	-7051	-0-	241	1	8107	3	Y	728	728	0			-0-
							801	9									
07	15593	X	10383	-0-	-5210	-0-	118	1	8120	3	Y	1950	1950	0			-0-
							2145	9									
08	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	137	1	10674	3	Y	2855	2855	0			-0-
							3141	9									
09	24547	X	24547	-0-	-0-	-0-	338	1	20902	3	Y	3006	3006	0			-0-
							3307	9									
10	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	425	1	23166	3	Y	1577	1577	0			-0-
							1735	9									
*11	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	402	1	19604	3	Y	650	650	0			-0-
							715	9									
12	25358	X	19166	-0-	-6192	-0-	406	1	17375	3	Y	1259	1259	0			-0-
							1385	9									

TOTAL GAS PROD: 187,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,516

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15604	-0-	15604	129705	242	1	13925	3	Y	1306	1306	0			-0-
							1437	9									
02	143175	X	13470	-0-	-129705	-0-	270	1	12479	3	Y	655	655	0			-0-
							721	9									
03	20553	X	12919	-0-	-7634	-0-	255	1	11921	3	Y	675	675	0			-0-
							743	9									
04	19170	X	13317	-0-	-5853	-0-	255	1	12194	3	Y	789	789	0			-0-
							868	9									
05	18445	X	15601	-0-	-2844	-0-	645	1	13278	3	Y	1525	1525	0			-0-
							1678	9									
06	15090	X	10418	-0-	-4672	-0-	271	1	9121	3	Y	933	933	0			-0-
							1026	9									
07	14415	X	13031	-0-	-1384	-0-	166	1	11416	3	Y	1317	1317	0			-0-
							1449	9									
08	15841	X	14321	-0-	-1520	-0-	164	1	12816	3	Y	1219	1219	0			-0-
							1341	9									
09	15330	X	13208	-0-	-2122	-0-	189	1	11701	3	Y	1198	1198	0			-0-
							1318	9									
10	15593	X	12251	-0-	-3342	-0-	193	1	10550	3	Y	1371	1371	0			-0-
							1508	9									
*11	13860	X	11308	-0-	-2552	-0-	202	1	9871	3	Y	1123	1123	0			-0-
							1235	9									
12	14322	X	10825	-0-	-3497	-0-	213	1	9147	3	Y	1332	1332	0			-0-
							1465	9									

TOTAL GAS PROD: 156,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,443

SMOLIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	9603	-0-	-2518	-0-	574	1	7636	3	Y	1266	1266	0			-0-
							1393	9									
02	10556	X	9306	-0-	-1250	-0-	676	1	7285	3	Y	1223	1223	0			-0-
							1345	9									
03	11284	X	9596	-0-	-1688	-0-	737	1	7792	3	Y	970	970	0			-0-
							1067	9									
04	10290	X	8298	-0-	-1992	-0-	425	1	7283	3	Y	536	536	0			-0-
							590	9									
05	10509	X	8554	-0-	-1955	-0-	444	1	7477	3	Y	575	575	0			-0-
							633	9									
06	10020	X	8363	-0-	-1657	-0-	472	1	7276	3	Y	559	559	0			-0-
							615	9									
07	10354	X	9493	-0-	-861	-0-	552	1	8096	3	Y	768	768	0			-0-
							845	9									
08	9796	X	9410	-0-	-386	-0-	562	1	7753	3	Y	995	995	0			-0-
							1095	9									
09	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	503	1	7134	3	Y	962	962	0			-0-
							1058	9									
10	9486	X	8741	-0-	-745	-0-	523	1	7123	3	Y	995	995	0			-0-
							1095	9									
*11	9180	X	8772	-0-	-408	-0-	519	1	7330	3	Y	839	839	0			-0-
							923	9									
12	9486	X	8347	-0-	-1139	-0-	523	1	6982	3	Y	765	765	0			-0-
							842	9									

TOTAL GAS PROD: 107,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,453

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SMOLIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	8607	-0-	-2615	-0-	540	1	6816	3	Y	1137	1137	0			-0-
							1251	9									
02	10121	X	7968	-0-	-2153	-0-	591	1	6570	3	Y	734	734	0			-0-
							807	9									
03	10509	X	8343	-0-	-2166	-0-	601	1	6657	3	Y	986	986	0			-0-
							1085	9									
04	10050	X	7850	-0-	-2200	-0-	391	1	6712	3	Y	679	679	0			-0-
							747	9									
05	9889	X	8200	-0-	-1689	-0-	409	1	6896	3	Y	814	814	0			-0-
							895	9									
06	8340	X	8090	-0-	-250	-0-	431	1	6657	3	Y	911	911	0			-0-
							1002	9									
07	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	488	1	7144	3	Y	378	378	0			-0-
							416	9									
08	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	506	1	6985	3	Y	909	909	0			-0-
							1000	9									
09	8220	X	8048	-0-	-172	-0-	462	1	6557	3	Y	935	935	0			-0-
							1029	9									
10	8494	X	7053	-0-	-1441	-0-	419	1	5712	3	Y	838	838	0			-0-
							922	9									
*11	8220	X	7470	-0-	-750	-0-	392	1	5537	3	Y	1401	1401	0			-0-
							1541	9									
12	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	489	1	6542	3	Y	2168	2168	0			-0-
							2385	9									

TOTAL GAS PROD: 97,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,890

SMOLIK 01 WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7641	-0-	-884	-0-	439	1	5957	3	Y	1132	1132	0			-0-
							1245	9									
02	7975	X	6942	-0-	-1033	-0-	432	1	4660	3	Y	1682	1682	0			-0-
							1850	9									
03	8649	X	5670	-0-	-2979	-0-	387	1	4096	3	Y	1079	1079	0			-0-
							1187	9									
04	8370	X	6179	-0-	-2191	-0-	259	1	4450	3	Y	1336	1336	0			-0-
							1470	9									
05	8587	X	6473	-0-	-2114	-0-	293	1	4955	3	Y	1114	1114	0			-0-
							1225	9									
06	7800	X	6141	-0-	-1659	-0-	317	1	4901	3	Y	839	839	0			-0-
							923	9									
07	8060	X	7183	-0-	-877	-0-	371	1	5450	3	Y	1238	1238	0			-0-
							1362	9									
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	368	1	5091	3	Y	1188	1188	0			-0-
							1307	9									
09	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	340	1	4834	3	Y	1267	1267	0			-0-
							1394	9									
10	7192	X	6398	-0-	-794	-0-	345	1	4710	3	Y	1221	1221	0			-0-
							1343	9									
*11	6960	X	6509	-0-	-451	-0-	308	1	4363	3	Y	1671	1671	0			-0-
							1838	9									
12	7192	X	5108	-0-	-2084	-0-	279	1	3728	3	Y	1001	1001	0			-0-
							1101	9									

TOTAL GAS PROD: 77,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,768

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3445	-0-	-709	-0-	654	1	1908	3	Y	778	692	0	204
							27	4	856	9					
02	3886	X	2885	-0-	-1001	-0-	680	1	1568	3	Y	568	639	0	133
							12	4	625	9					
03	4154	X	2979	-0-	-1175	-0-	760	1	1581	3	Y	566	546	0	153
							15	4	623	9					
04	3690	X	3003	-0-	-687	-0-	738	1	1754	3	Y	439	470	0	122
							28	4	483	9					
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	1135	1	3765	3	Y	1115	1059	0	178
							87	4	1227	9					
06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	1407	1	3185	3	Y	849	845	0	182
							42	4	934	9					
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	1409	1	3616	3	Y	719	766	0	135
							93	4	791	9					
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	1601	1	4069	3	Y	774	757	0	152
							98	4	851	9					
09	5910	X	5847	-0-	-63	-0-	1502	1	3475	3	Y	712	703	0	161
							87	4	783	9					
10	6107	X	3476	-0-	-2631	-0-	819	1	1836	3	Y	699	680	0	180
							52	4	769	9					
11	5910	X	3679	-0-	-2231	-0-	920	1	2015	3	Y	623	698	0	105
							59	4	685	9					
12	6107	X	3746	-0-	-2361	-0-	1044	1	1987	3	Y	565	574	0	96
							93	4	622	9					

TOTAL GAS PROD: 53,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,407

SMOLIK 01 WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	848	-0-	-10560	-0-	50	1	632	3	Y	151	151	0	-0-
							166	9							
02	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	757	1	8476	3	Y	1179	1179	0	-0-
							1297	9							
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	786	1	8727	3	Y	1399	1399	0	-0-
							1539	9							
04	9930	X	8995	-0-	-935	-0-	468	1	8011	3	Y	469	469	0	-0-
							516	9							
05	10912	X	9596	-0-	-1316	-0-	482	1	8117	3	Y	906	906	0	-0-
							997	9							
06	10560	X	8653	-0-	-1907	-0-	495	1	7633	3	Y	477	477	0	-0-
							525	9							
07	10912	X	9791	-0-	-1121	-0-	560	1	8216	3	Y	923	923	0	-0-
							1015	9							
08	10509	X	9245	-0-	-1264	-0-	554	1	7647	3	Y	949	949	0	-0-
							1044	9							
09	9420	X	8470	-0-	-950	-0-	497	1	7052	3	Y	837	837	0	-0-
							921	9							
10	9796	X	8457	-0-	-1339	-0-	507	1	6895	3	Y	959	959	0	-0-
							1055	9							
*11	9480	X	8206	-0-	-1274	-0-	463	1	6540	3	Y	1094	1094	0	-0-
							1203	9							
12	9796	X	7953	-0-	-1843	-0-	479	1	6397	3	Y	979	979	0	-0-
							1077	9							

TOTAL GAS PROD: 101,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,322

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	24344	-0-	-5013	-0-	1537	1	20664	3	Y	1828	1832	0		31
							132	4	2011	9						
02	26651	X	21550	-0-	-5101	-0-	1462	1	18193	3	Y	1672	1682	0		21
							56	4	1839	9						
03	28489	X	24062	-0-	-4427	-0-	2668	1	19282	3	Y	1804	1809	0		16
							128	4	1984	9						
04	25560	X	20960	-0-	-4600	-0-	2265	1	17070	3	Y	1300	1300	0		16
							195	4	1430	9						
05	25792	X	22703	-0-	-3089	-0-	2444	1	18234	3	Y	1790	1784	0		22
							56	4	1969	9						
06	23550	X	21212	-0-	-2338	-0-	2469	1	16914	3	Y	1640	1642	0		20
							25	4	1804	9						
07	24056	X	20973	-0-	-3083	-0-	2562	1	16522	3	Y	1661	1655	0		26
							62	4	1827	9						
08	24056	X	19404	-0-	-4652	-0-	2450	1	15105	3	Y	1647	1646	0		27
							37	4	1812	9						
09	21960	X	17631	-0-	-4329	-0-	2143	1	13799	3	Y	1505	1508	0		24
							33	4	1656	9						
10	22692	X	18278	-0-	-4414	-0-	2387	1	14286	3	Y	1419	1420	0		23
							44	4	1561	9						
11	21210	X	17510	-0-	-3700	-0-	2404	1	13467	3	Y	1465	1461	0		27
							27	4	1612	9						
12	20987	X	17130	-0-	-3857	-0-	2294	1	13245	3	Y	1421	1421	0		27
							28	4	1563	9						

TOTAL GAS PROD: 245,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,152

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23374	X	18763	-0-	-4611	-0-	1088	1	15035	3	Y	2341	2322	0		123
							65	4	2575	9						
02	21489	X	17422	-0-	-4067	-0-	965	1	13847	3	Y	2348	2357	0		114
							27	4	2583	9						
03	22971	X	18493	-0-	-4478	-0-	2501	1	13594	3	Y	2123	2141	0		96
							63	4	2335	9						
04	22050	X	22050	-0-	-0-	-0-	2153	1	17675	3	Y	1891	1914	0		73
							142	4	2080	9						
05	19282	X	19162	-0-	-120	-0-	2569	1	14165	3	Y	2128	2130	0		71
							87	4	2341	9						
06	18150	X	17823	-0-	-327	-0-	2317	1	13457	3	Y	1794	1787	0		78
							76	4	1973	9						
07	22692	X	17796	-0-	-4896	-0-	2415	1	13347	3	Y	1794	1814	0		58
							61	4	1973	9						
08	22692	X	17749	-0-	-4943	-0-	2518	1	13417	3	Y	1580	1588	0		50
							76	4	1738	9						
09	21960	X	16287	-0-	-5673	-0-	2428	1	12161	3	Y	1475	1484	0		41
							75	4	1623	9						
10	19158	X	17299	-0-	-1859	-0-	2496	1	13008	3	Y	1558	1556	0		43
							81	4	1714	9						
11	17820	X	15404	-0-	-2416	-0-	2236	1	11526	3	Y	1414	1406	0		51
							87	4	1555	9						
12	17794	X	13722	-0-	-4072	-0-	2110	1	10096	3	Y	1329	1339	0		41
							54	4	1462	9						

TOTAL GAS PROD: 211,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,775

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	13744	-0-	-3182	-0-	876	1	11608	3	Y	1098	1091	0	58
							52	4	1208	9					
02	15834	X	12982	-0-	-2852	-0-	778	1	11048	3	Y	1031	1039	0	50
							22	4	1134	9					
03	15593	X	12831	-0-	-2762	-0-	1827	1	9935	3	Y	930	938	0	42
							46	4	1023	9					
04	14321	X	14321	-0-	-0-	-0-	1435	1	11781	3	Y	918	925	0	35
							95	4	1010	9					
05	13857	X	12365	-0-	-1492	-0-	1708	1	9420	3	Y	1072	1071	0	36
							58	4	1179	9					
06	13440	X	11474	-0-	-1966	-0-	1529	1	8880	3	Y	923	919	0	40
							50	4	1015	9					
07	14756	X	11716	-0-	-3040	-0-	1628	1	8995	3	Y	956	965	0	31
							41	4	1052	9					
08	14756	X	11669	-0-	-3087	-0-	1688	1	8994	3	Y	851	855	0	27
							51	4	936	9					
09	14280	X	10898	-0-	-3382	-0-	1643	1	8230	3	Y	885	887	0	25
							51	4	974	9					
10	12369	X	10937	-0-	-1432	-0-	1597	1	8324	3	Y	876	877	0	24
							52	4	964	9					
11	11460	X	9870	-0-	-1590	-0-	1450	1	7475	3	Y	808	803	0	29
							56	4	889	9					
12	11718	X	11251	-0-	-467	-0-	1785	1	8541	3	Y	799	803	0	25
							46	4	879	9					

TOTAL GAS PROD: 144,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,147

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	25274	-0-	-9198	-0-	1543	1	21567	3	Y	1846	1848	0	32
							133	4	2031	9					
02	30102	X	24391	-0-	-5711	-0-	1482	1	20787	3	Y	1877	1885	0	24
							57	4	2065	9					
03	31589	X	25455	-0-	-6134	-0-	2852	1	20608	3	Y	1689	1698	0	15
							137	4	1858	9					
04	27900	X	19735	-0-	-8165	-0-	2095	1	15792	3	Y	1515	1511	0	19
							181	4	1667	9					
05	26815	X	23301	-0-	-3514	-0-	2512	1	18744	3	Y	1807	1804	0	22
							57	4	1988	9					
06	25230	X	21995	-0-	-3235	-0-	2549	1	17461	3	Y	1781	1782	0	21
							26	4	1959	9					
07	26071	X	21712	-0-	-4359	-0-	2631	1	16972	3	Y	1859	1851	0	29
							64	4	2045	9					
08	25451	X	20395	-0-	-5056	-0-	2547	1	15700	3	Y	1917	1915	0	31
							39	4	2109	9					
09	22560	X	18426	-0-	-4134	-0-	2196	1	14140	3	Y	1869	1870	0	30
							34	4	2056	9					
10	23312	X	18380	-0-	-4932	-0-	2364	1	14146	3	Y	1661	1664	0	27
							43	4	1827	9					
11	21990	X	17820	-0-	-4170	-0-	2369	1	13272	3	Y	1956	1947	0	36
							27	4	2152	9					
12	21700	X	17855	-0-	-3845	-0-	2316	1	13371	3	Y	1945	1945	0	36
							28	4	2140	9					

TOTAL GAS PROD: 254,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,722

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	31530	-0-	-8770	-0-	1794	1	25875	3	Y	3370	3376	0			58
							154	4	3707	9							
02	37178	X	28240	-0-	-8938	-0-	1615	1	23222	3	Y	3036	3055	0			39
							63	4	3340	9							
03	39742	X	32519	-0-	-7223	-0-	3518	1	25423	3	Y	3099	3111	0			27
							169	4	3409	9							
04	36570	X	30351	-0-	-6219	-0-	3116	1	23484	3	Y	3165	3153	0			39
							269	4	3482	9							
05	34875	X	30590	-0-	-4285	-0-	3207	1	23925	3	Y	3077	3079	0			37
							73	4	3385	9							
06	31470	X	29507	-0-	-1963	-0-	3239	1	22191	3	Y	3676	3669	0			44
							33	4	4044	9							
07	32519	X	28699	-0-	-3820	-0-	3338	1	21527	3	Y	3412	3403	0			53
							81	4	3753	9							
08	32519	X	27015	-0-	-5504	-0-	3245	1	20001	3	Y	3382	3380	0			55
							49	4	3720	9							
09	30360	X	24692	-0-	-5668	-0-	2840	1	18284	3	Y	3204	3207	0			52
							44	4	3524	9							
10	30597	X	25254	-0-	-5343	-0-	3219	1	19266	3	Y	2464	2475	0			41
							59	4	2710	9							
11	29520	X	24119	-0-	-5401	-0-	3253	1	18224	3	Y	2368	2365	0			44
							37	4	2605	9							
12	28706	X	23621	-0-	-5085	-0-	3106	1	17934	3	Y	2313	2314	0			43
							37	4	2544	9							

TOTAL GAS PROD: 336,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,566

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11682	-0-	-1710	-0-	750	1	6922	3	Y	3614	3562	0			91
							35	4	3975	9							
02	10904	X	10044	-0-	-860	-0-	675	1	7184	3	Y	1975	2025	0			41
							12	4	2173	9							
03	11656	X	8632	-0-	-3024	-0-	748	1	5200	3	Y	2425	2393	0			73
							16	4	2668	9							
04	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	1420	1	8114	3	Y	3035	3035	0			73
							27	4	3339	9							
05	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	1657	1	9606	3	Y	1857	1873	0			57
							23	4	2043	9							
06	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	1597	1	9293	3	Y	1155	1179	0			33
							23	4	1271	9							
07	13330	X	10392	-0-	-2938	-0-	1576	1	8273	3	Y	468	479	0			22
							28	4	515	9							
08	13330	X	11886	-0-	-1444	-0-	1868	1	8583	3	Y	1285	1257	0			50
							21	4	1414	9							
09	12900	X	9559	-0-	-3341	-0-	1293	1	5777	3	Y	2235	2225	0			60
							30	4	2459	9							
10	13330	X	7469	-0-	-5861	-0-	953	1	4638	3	Y	1642	1642	0			60
							72	4	1806	9							
11	12180	X	5558	-0-	-6622	-0-	887	1	3288	3	Y	1234	1240	0			54
							26	4	1357	9							
12	11873	X	6650	-0-	-5223	-0-	1046	1	3354	3	Y	2025	1993	0			86
							22	4	2228	9							

TOTAL GAS PROD: 120,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,950

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7436	-0-	-469	-0-	750	1	4679	3	Y	1793	1776	0			45
							35	4	1972	9							
02	7772	X	7464	-0-	-308	-0-	641	1	4696	3	Y	1923	1928	0			40
							12	4	2115	9							
03	8308	X	6691	-0-	-1617	-0-	624	1	4338	3	Y	1559	1552	0			47
							14	4	1715	9							
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	916	1	5235	3	Y	1834	1837	0			44
							18	4	2017	9							
05	7967	X	7581	-0-	-386	-0-	879	1	5093	3	Y	1452	1452	0			44
							12	4	1597	9							
06	7710	X	7414	-0-	-296	-0-	867	1	5046	3	Y	1354	1359	0			39
							12	4	1489	9							
07	8463	X	6477	-0-	-1986	-0-	821	1	4310	3	Y	1211	1193	0			57
							14	4	1332	9							
08	8246	X	1203	-0-	-7043	-0-	172	1	790	3	Y	217	266	0			8
							2	4	239	9							
09	7980	X	1762	-0-	-6218	-0-	216	1	965	3	Y	524	518	0			14
							5	4	576	9							
10	7657	X	4781	-0-	-2876	-0-	655	1	3189	3	Y	807	792	0			29
							49	4	888	9							
11	7410	X	5672	-0-	-1738	-0-	861	1	3192	3	Y	1448	1414	0			63
							26	4	1593	9							
12	6479	X	1740	-0-	-4739	-0-	216	1	692	3	Y	753	784	0			32
							4	4	828	9							

TOTAL GAS PROD: 66,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,875

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	493	1	5	3	Y	306	296	0			16
							26	4	337	9							
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	541	1	11	4	Y	42	56	0			2
							46	9									
03	713	N	266	-0-	-447	-0-	38	1	205	3	Y	20	21	0			1
							1	4	22	9							
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 55H RRCID -> 292230 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	30902	-0-	-6515	-0-	149	1	26340	3	Y	4012	4012	0			-0-
							4413	9									
02	28797	X	28018	-0-	-779	-0-	152	1	24376	3	Y	3173	3173	0			-0-
							3490	9									
03	41537	X	41537	-0-	-0-	-0-	243	1	37166	3	Y	3753	3753	0			-0-
							4128	9									
04	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	343	1	32555	3	Y	3187	3187	0			-0-
							3506	9									
05	33365	X	33365	-0-	-0-	-0-	300	1	29808	3	Y	2961	2961	0			-0-
							3257	9									
06	30430	X	30430	-0-	-0-	-0-	291	1	27033	3	Y	2824	2824	0			-0-
							3106	9									
07	30783	X	28540	-0-	-2243	-0-	295	1	25247	3	Y	2725	2725	0			-0-
							2998	9									
08	38502	X	26532	-0-	-11970	-0-	329	1	23469	3	Y	2485	2485	0			-0-
							2734	9									
09	36390	X	24135	-0-	-12255	-0-	272	1	21467	3	Y	2178	2178	0			-0-
							2396	9									
10	33356	X	24694	-0-	-8662	-0-	293	1	21897	3	Y	2276	2276	0			-0-
							2504	9									
11	30780	X	20032	-0-	-10748	-0-	234	1	17689	3	Y	1917	1917	0			-0-
							2109	9									
12	28551	X	19689	-0-	-8862	-0-	280	1	17038	3	Y	2155	2155	0			-0-
							2371	9									

TOTAL GAS PROD: 344,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,646

THREE SISTERS 01 WELL #: 56H RRCID -> 292231 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	31819	-0-	-12015	-0-	155	1	27338	3	Y	3933	3933	0			-0-
							4326	9									
02	31088	X	28182	-0-	-2906	-0-	153	1	24597	3	Y	3120	3120	0			-0-
							3432	9									
03	42137	X	42137	-0-	-0-	-0-	247	1	37798	3	Y	3720	3720	0			-0-
							4092	9									
04	35844	X	35844	-0-	-0-	-0-	337	1	31970	3	Y	3215	3215	0			-0-
							3537	9									
05	33479	X	33479	-0-	-0-	-0-	302	1	30025	3	Y	2865	2865	0			-0-
							3152	9									
06	36240	X	29238	-0-	-7002	-0-	280	1	26067	3	Y	2628	2628	0			-0-
							2891	9									
07	37448	X	29119	-0-	-8329	-0-	302	1	25848	3	Y	2699	2699	0			-0-
							2969	9									
08	42005	X	25549	-0-	-16456	-0-	321	1	22901	3	Y	2115	2115	0			-0-
							2327	9									
09	35850	X	25220	-0-	-10630	-0-	285	1	22519	3	Y	2196	2196	0			-0-
							2416	9									
10	33480	X	23784	-0-	-9696	-0-	282	1	21057	3	Y	2223	2223	0			-0-
							2445	9									
11	29550	X	22311	-0-	-7239	-0-	264	1	20013	3	Y	1849	1849	0			-0-
							2034	9									
12	29109	X	23209	-0-	-5900	-0-	340	1	20692	3	Y	1979	1979	0			-0-
							2177	9									

TOTAL GAS PROD: 349,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,542

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 57H RRCID -> 292233 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51770	X	45035	-0-	-6735	-0-	224	1	39573	3	Y	4762	4762	0	-0-
							5238	9							
02	54520	X	38531	-0-	-15989	-0-	215	1	34512	3	Y	3458	3458	0	-0-
							3804	9							
03	58280	X	31177	-0-	-27103	-0-	181	1	27629	3	Y	3061	3061	0	-0-
							3367	9							
04	43650	X	29360	-0-	-14290	-0-	270	1	25575	3	Y	3195	3195	0	-0-
							3515	9							
05	45105	X	29537	-0-	-15568	-0-	258	1	25656	3	Y	3294	3294	0	-0-
							3623	9							
06	43650	X	27998	-0-	-15652	-0-	262	1	24367	3	Y	3063	3063	0	-0-
							3369	9							
07	42067	X	28401	-0-	-13666	-0-	285	1	24469	3	Y	3315	3315	0	-0-
							3647	9							
08	31093	X	24489	-0-	-6604	-0-	299	1	21282	3	Y	2644	2644	0	-0-
							2908	9							
09	29370	X	24471	-0-	-4899	-0-	270	1	21349	3	Y	2593	2593	0	-0-
							2852	9							
10	29543	X	23879	-0-	-5664	-0-	279	1	20799	3	Y	2546	2546	0	-0-
							2801	9							
11	28290	X	19383	-0-	-8907	-0-	223	1	16884	3	Y	2069	2069	0	-0-
							2276	9							
12	28396	X	20097	-0-	-8299	-0-	281	1	17112	3	Y	2458	2458	0	-0-
							2704	9							

TOTAL GAS PROD: 342,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,458

HAVEMAN TRUST 01 - H01 D WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51819	X	51819	-0-	-0-	-0-	1182	1	46890	3	Y	3406	3406	0	-0-
							3747	9							
02	64003	X	46065	-0-	-17938	-0-	1231	1	41516	3	Y	3016	3016	0	-0-
							3318	9							
03	67456	X	45298	-0-	-22158	-0-	1303	1	40996	3	Y	2726	2726	0	-0-
							2999	9							
04	65340	X	37194	-0-	-28146	-0-	1037	1	33834	3	Y	2112	2112	0	-0-
							2323	9							
05	58373	X	31212	-0-	-27161	-0-	965	1	28237	3	Y	1827	1827	0	-0-
							2010	9							
06	50130	X	41974	-0-	-8156	-0-	1325	1	38263	3	Y	2169	2169	0	-0-
							2386	9							
07	49259	X	43066	-0-	-6193	-0-	1365	1	39511	3	Y	1991	1991	0	-0-
							2190	9							
08	44702	X	40126	-0-	-4576	-0-	1345	1	36549	3	Y	2029	2029	0	-0-
							2232	9							
09	42600	X	32813	-0-	-9787	-0-	1445	1	29542	3	Y	1660	1660	0	-0-
							1826	9							
10	44020	X	32004	-0-	-12016	-0-	1800	1	28367	3	Y	1670	1670	0	-0-
							1837	9							
*11	42600	X	29592	-0-	-13008	-0-	1352	1	26576	3	Y	1513	1513	0	-0-
							1664	9							
12	43059	X	28932	-0-	-14127	-0-	1374	1	25772	3	Y	1624	1624	0	-0-
							1786	9							

TOTAL GAS PROD: 460,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,743

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61038	X	61038	-0-	-0-	-0-	1401	1	55577	3	Y	3691	3691	0			-0-
							4060	9									
02	73167	X	54663	-0-	-18504	-0-	1455	1	49070	3	Y	3762	3762	0			-0-
							4138	9									
03	77934	X	54471	-0-	-23463	-0-	1558	1	49037	3	Y	3524	3524	0			-0-
							3876	9									
04	75510	X	49863	-0-	-25647	-0-	1390	1	45352	3	Y	2837	2837	0			-0-
							3121	9									
05	68138	X	54248	-0-	-13890	-0-	1679	1	49113	3	Y	3142	3142	0			-0-
							3456	9									
06	59070	X	51253	-0-	-7817	-0-	1621	1	46823	3	Y	2554	2554	0			-0-
							2809	9									
07	58435	X	49395	-0-	-9040	-0-	1561	1	45201	3	Y	2394	2394	0			-0-
							2633	9									
08	55180	X	45261	-0-	-9919	-0-	1517	1	41250	3	Y	2267	2267	0			-0-
							2494	9									
09	53400	X	40113	-0-	-13287	-0-	1758	1	35939	3	Y	2196	2196	0			-0-
							2416	9									
10	54250	X	40778	-0-	-13472	-0-	2288	1	36070	3	Y	2200	2200	0			-0-
							2420	9									
*11	52020	X	36729	-0-	-15291	-0-	1673	1	32882	3	Y	1976	1976	0			-0-
							2174	9									
12	49383	X	37873	-0-	-11510	-0-	1802	1	33813	3	Y	2053	2053	0			-0-
							2258	9									

TOTAL GAS PROD: 575,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,596

HAVEMAN TRUST 01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44228	X	44228	-0-	-0-	-0-	1004	1	39815	3	Y	3099	3099	0			-0-
							3409	9									
02	57913	X	37869	-0-	-20044	-0-	1019	1	34360	3	Y	2264	2264	0			-0-
							2490	9									
03	62713	X	35072	-0-	-27641	-0-	1013	1	31890	3	Y	1972	1972	0			-0-
							2169	9									
04	60750	X	42934	-0-	-17816	-0-	1198	1	39075	3	Y	2419	2419	0			-0-
							2661	9									
05	51460	X	29287	-0-	-22173	-0-	905	1	26458	3	Y	1749	1749	0			-0-
							1924	9									
06	42780	X	30849	-0-	-11931	-0-	968	1	27963	3	Y	1744	1744	0			-0-
							1918	9									
07	44361	X	39891	-0-	-4470	-0-	1259	1	36465	3	Y	1970	1970	0			-0-
							2167	9									
08	44361	X	37033	-0-	-7328	-0-	1232	1	33494	3	Y	2097	2097	0			-0-
							2307	9									
09	42930	X	29910	-0-	-13020	-0-	1311	1	26788	3	Y	1646	1646	0			-0-
							1811	9									
10	39897	X	31350	-0-	-8547	-0-	1760	1	27747	3	Y	1675	1675	0			-0-
							1843	9									
*11	38610	X	27554	-0-	-11056	-0-	1254	1	24658	3	Y	1493	1493	0			-0-
							1642	9									
12	39897	X	25517	-0-	-14380	-0-	1208	1	22670	3	Y	1490	1490	0			-0-
							1639	9									

TOTAL GAS PROD: 411,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,618

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	18014	-0-	-14102		-0-	1471	1	13253	3	Y	2937	2920	0			169
								59	4	3231	9							
02	26738	X	21419	-0-	-5319		-0-	1586	1	16224	3	Y	3257	3268	0			158
								26	4	3583	9							
03	27528	X	22598	-0-	-4930		-0-	5428	1	13516	3	Y	3250	3248	0			160
								79	4	3575	9							
04	22470	X	17352	-0-	-5118		-0-	4943	1	9586	3	Y	2431	2466	0			125
								149	4	2674	9							
05	22661	X	20244	-0-	-2417		-0-	5236	1	12455	3	Y	2243	2272	0			96
								86	4	2467	9							
06	22170	X	17015	-0-	-5155		-0-	4241	1	10161	3	Y	2330	2303	0			123
								50	4	2563	9							
07	22909	X	18162	-0-	-4747		-0-	4437	1	10767	3	Y	2611	2588	0			146
								86	4	2872	9							
08	22599	X	15954	-0-	-6645		-0-	4312	1	9492	3	Y	1912	1966	0			92
								47	4	2103	9							
09	19590	X	15417	-0-	-4173		-0-	4206	1	9037	3	Y	1947	1938	0			101
								32	4	2142	9							
10	20243	X	15204	-0-	-5039		-0-	4003	1	9106	3	Y	1839	1837	0			103
								72	4	2023	9							
11	17580	X	13881	-0-	-3699		-0-	3709	1	8197	3	Y	1740	1741	0			102
								61	4	1914	9							
12	18166	X	13623	-0-	-4543		-0-	3774	1	7939	3	Y	1699	1708	0			93
								41	4	1869	9							

TOTAL GAS PROD: 208,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,196

MURPHY-KOTARA 2H SA WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3587	-0-	-567		-0-	1049	1	1801	3	Y	636	636	0			37
								37	4	700	9							
02	4002	X	2036	-0-	-1966		-0-	863	1	798	3	Y	332	353	0			16
								10	4	365	9							
03	4278	X	3197	-0-	-1081		-0-	726	1	1807	3	Y	594	581	0			29
								11	4	653	9							
04	4140	X	3175	-0-	-965		-0-	925	1	1793	3	Y	390	399	0			20
								28	4	429	9							
05	3689	X	3362	-0-	-327		-0-	844	1	2007	3	Y	452	453	0			19
								14	4	497	9							
06	3480	X	3400	-0-	-80		-0-	779	1	1867	3	Y	677	660	0			36
								9	4	745	9							
07	3613	X	3613	-0-	-0-		-0-	887	1	2152	3	Y	506	514	0			28
								17	4	557	9							
08	3623	X	3623	-0-	-0-		-0-	927	1	2041	3	Y	586	586	0			28
								10	4	645	9							
09	4065	X	4065	-0-	-0-		-0-	986	1	2119	3	Y	865	848	0			45
								8	4	952	9							
10	4171	X	4171	-0-	-0-		-0-	969	1	2204	3	Y	891	886	0			50
								18	4	980	9							
11	4325	X	4325	-0-	-0-		-0-	1021	1	2257	3	Y	936	931	0			55
								17	4	1030	9							
12	4447	X	4447	-0-	-0-		-0-	1122	1	2361	3	Y	865	873	0			47
								12	4	952	9							

TOTAL GAS PROD: 43,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,730

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42873	X	14208	-0-	-28665	-0-	846	1	9968	3	Y	3054	3180	0	176
							35	4	3359	9					
02	31929	X	12303	-0-	-19626	-0-	825	1	7592	3	Y	3521	3526	0	171
							13	4	3873	9					
03	34131	X	16455	-0-	-17676	-0-	3276	1	8156	3	Y	4523	4471	0	223
							48	4	4975	9					
04	30750	X	10860	-0-	-19890	-0-	2590	1	5023	3	Y	2881	2956	0	148
							78	4	3169	9					
05	29574	X	6461	-0-	-23113	-0-	1326	1	3153	3	Y	1782	1854	0	76
							22	4	1960	9					
06	15930	X	5177	-0-	-10753	-0-	1028	1	2464	3	Y	1521	1517	0	80
							12	4	1673	9					
07	16461	X	4855	-0-	-11606	-0-	1007	1	2444	3	Y	1259	1269	0	70
							19	4	1385	9					
08	13888	X	4630	-0-	-9258	-0-	937	1	2062	3	Y	1474	1473	0	71
							10	4	1621	9					
09	10860	X	4241	-0-	-6619	-0-	962	1	2067	3	Y	1095	1109	0	57
							7	4	1205	9					
10	6448	X	4823	-0-	-1625	-0-	1046	1	2380	3	Y	1253	1240	0	70
							19	4	1378	9					
11	5190	X	4785	-0-	-405	-0-	1009	1	2230	3	Y	1390	1378	0	82
							17	4	1529	9					
12	4867	X	2464	-0-	-2403	-0-	516	1	1084	3	Y	780	819	0	43
							6	4	858	9					

TOTAL GAS PROD: 91,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,533

MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	1827	1	22470	3	Y	2980	2981	0	171
							77	4	3278	9					
02	28420	X	14442	-0-	-13978	-0-	954	1	11603	3	Y	1698	1787	0	82
							17	4	1868	9					
03	30380	X	22621	-0-	-7759	-0-	5692	1	14173	3	Y	2430	2392	0	120
							83	4	2673	9					
04	29400	X	10338	-0-	-19062	-0-	3014	1	5844	3	Y	1263	1318	0	65
							91	4	1389	9					
05	29946	X	12087	-0-	-17859	-0-	3011	1	7162	3	Y	1695	1688	0	72
							49	4	1865	9					
06	26760	X	9413	-0-	-17347	-0-	2361	1	5656	3	Y	1244	1250	0	66
							28	4	1368	9					
07	22630	X	9771	-0-	-12859	-0-	2401	1	5825	3	Y	1363	1353	0	76
							46	4	1499	9					
08	22630	X	8497	-0-	-14133	-0-	2224	1	4896	3	Y	1230	1247	0	59
							24	4	1353	9					
09	11700	X	7958	-0-	-3742	-0-	2061	1	4428	3	Y	1321	1311	0	69
							16	4	1453	9					
10	12090	X	7611	-0-	-4479	-0-	1845	1	4196	3	Y	1397	1387	0	79
							33	4	1537	9					
11	9450	X	7468	-0-	-1982	-0-	1752	1	3871	3	Y	1651	1633	0	97
							29	4	1816	9					
12	9765	X	7935	-0-	-1830	-0-	1901	1	4000	3	Y	1830	1827	0	100
							21	4	2013	9					

TOTAL GAS PROD: 145,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,102

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80879	X	59129	-0-	-21750	-0-	3352	1	53327	3	Y	2095	2091	0			40
							145	4	2305	9							
02	48634	X	48634	-0-	-0-	-0-	2692	1	43724	3	Y	1937	1923	0			54
							87	4	2131	9							
03	48266	X	48266	-0-	-0-	-0-	6271	1	39583	3	Y	1988	1999	0			43
							225	4	2187	9							
04	39795	X	39795	-0-	-0-	-0-	5022	1	32437	3	Y	1700	1730	0			13
							466	4	1870	9							
05	43297	X	43297	-0-	-0-	-0-	5463	1	35741	3	Y	1818	1818	0			13
							93	4	2000	9							
06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	1384	1	7469	3	Y	415	423	0			5
							20	4	457	9							
07	4712	X	1081	-0-	-3631	-0-	127	1	752	3	Y	182	186	0			1
							2	4	200	9							
08	16740	X	2643	-0-	-14097	-0-	314	1	2086	3	Y	218	217	0			2
							3	4	240	9							
09	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	2651	1	14708	3	Y	1693	1669	0			24
							38	4	1862	9							
11	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	2488	1	14631	3	Y	1467	1477	0			14
							48	4	1614	9							
12	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	1404	1	8708	3	Y	928	931	0			11
							20	4	1021	9							

TOTAL GAS PROD: 301,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,441

KIRK 01 - LG01 - DB01 A WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42842	X	34431	-0-	-8411	-0-	31143	3	3288	9	Y	2989	2989	0			-0-
02	38570	X	31196	-0-	-7374	-0-	28231	3	2965	9	Y	2695	2695	0			-0-
03	41230	X	33632	-0-	-7598	-0-	30792	3	2840	9	Y	2582	2582	0			-0-
04	38940	X	8446	-0-	-30494	-0-	7689	3	757	9	Y	688	688	0			-0-
05	38316	X	6772	-0-	-31544	-0-	6215	3	557	9	Y	506	506	0			-0-
06	33300	X	22798	-0-	-10502	-0-	21051	3	1747	9	Y	1588	1588	0			-0-
07	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					Y	-0-					-0-
08	33201	X	-0-	-0-	-33201	-0-					Y	-0-					-0-
09	24210	X	153	-0-	-24057	-0-	102	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
10	25017	X	127	-0-	-24890	-0-	73	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
11	24210	X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,143

KIRK 01 - LG01 - DB01 B WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44609	X	25895	-0-	-18714	-0-	22577	3	3318	9	Y	3016	3016	0			-0-
02	28333	X	23202	-0-	-5131	-0-	20241	3	2961	9	Y	2692	2692	0			-0-
03	28613	X	22751	-0-	-5862	-0-	20061	3	2690	9	Y	2445	2445	0			-0-
04	27720	X	25468	-0-	-2252	-0-	22466	3	3002	9	Y	2729	2729	0			-0-
05	28378	X	28378	-0-	-0-	-0-	25159	3	3219	9	Y	2926	2926	0			-0-
06	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	30219	3	3936	9	Y	3578	3578	0			-0-
07	28831	X	28831	-0-	-0-	-0-	25502	3	3329	9	Y	3026	3026	0			-0-
08	29960	X	29960	-0-	-0-	-0-	26554	3	3406	9	Y	3096	3096	0			-0-
09	27930	X	17630	-0-	-10300	-0-	15560	3	2070	9	Y	1882	1882	0			-0-
10	28830	X	24265	-0-	-4565	-0-	21236	3	3029	9	Y	2754	2754	0			-0-
*11	28980	X	22623	-0-	-6357	-0-	19869	3	2754	9	Y	2504	2504	0			-0-
12	29946	X	23117	-0-	-6829	-0-	20149	3	2968	9	Y	2698	2698	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,346

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 - LG01 - DB01 C WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54808	X	21843	-0-	-32965	-0-	19822	3	2021	9	Y	1837	1837	0			-0-
02	51272	X	19285	-0-	-31987	-0-	17596	3	1689	9	Y	1535	1535	0			-0-
03	54808	X	20905	-0-	-33903	-0-	19237	3	1668	9	Y	1516	1516	0			-0-
04	29220	X	825	-0-	-28395	-0-	752	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
05	30194	X	-0-	-0-	-30194	-0-					Y	1	1	0			-0-
06	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-					-0-
07	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-					-0-
08	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	147	-0-	-693	-0-	139	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,962

KIRK 01 - LG01 - DB01 D WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55955	X	41330	-0-	-14625	-0-	37850	3	3480	9	Y	3164	3164	0			-0-
02	45849	X	31142	-0-	-14707	-0-	28517	3	2625	9	Y	2386	2386	0			-0-
03	49011	X	37630	-0-	-11381	-0-	34647	3	2983	9	Y	2712	2712	0			-0-
04	45540	X	23834	-0-	-21706	-0-	21999	3	1835	9	Y	1668	1668	0			-0-
05	41292	X	15778	-0-	-25514	-0-	14416	3	1362	9	Y	1238	1238	0			-0-
06	39960	X	12893	-0-	-27067	-0-	11873	3	1020	9	Y	927	927	0			-0-
07	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					Y	-0-					-0-
08	37138	X	-0-	-0-	-37138	-0-					Y	-0-					-0-
09	25860	X	122	-0-	-25738	-0-	111	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	26722	X	200	-0-	-26522	-0-	187	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	25860	X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,117

KIRK 01 - LONG 01 A WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40444	X	40444	-0-	-0-	-0-	35442	3	5002	9	Y	4547	4547	0			-0-
02	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	30177	3	4336	9	Y	3942	3942	0			-0-
03	44423	X	34347	-0-	-10076	-0-	30436	3	3911	9	Y	3555	3555	0			-0-
04	42990	X	30586	-0-	-12404	-0-	26842	3	3744	9	Y	3404	3404	0			-0-
05	44423	X	28665	-0-	-15758	-0-	25212	3	3453	9	Y	3139	3139	0			-0-
06	39120	X	24544	-0-	-14576	-0-	21689	3	2855	9	Y	2595	2595	0			-0-
07	36921	X	32971	-0-	-3950	-0-	28988	3	3983	9	Y	3621	3621	0			-0-
08	33914	X	28438	-0-	-5476	-0-	24758	3	3680	9	Y	3345	3345	0			-0-
09	30600	X	21753	-0-	-8847	-0-	19331	3	2422	9	Y	2202	2202	0			-0-
10	32984	X	31315	-0-	-1669	-0-	27300	3	4015	9	Y	3650	3650	0			-0-
*11	31920	X	27701	-0-	-4219	-0-	24133	3	3568	9	Y	3244	3244	0			-0-
12	32984	X	28118	-0-	-4866	-0-	24359	3	3759	9	Y	3417	3417	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,661

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68231	X	43940	-0-	-24291	-0-		41033	3	2907	9	Y	2643	2643	0			-0-
02	63829	X	38065	-0-	-25764	-0-		35284	3	2781	9	Y	2528	2528	0			-0-
03	56637	X	35294	-0-	-21343	-0-		33295	3	1999	9	Y	1817	1817	0			-0-
04	51570	X	30212	-0-	-21358	-0-		28891	3	1321	9	Y	1201	1201	0			-0-
05	43989	X	41919	-0-	-2070	-0-		39832	3	2087	9	Y	1897	1897	0			-0-
06	42570	X	33575	-0-	-8995	-0-		31719	3	1856	9	Y	1687	1687	0			-0-
07	41199	X	28610	-0-	-12589	-0-		26888	3	1722	9	Y	1565	1565	0			-0-
08	42439	X	24874	-0-	-17565	-0-		23460	3	1414	9	Y	1285	1285	0			-0-
09	41070	X	27896	-0-	-13174	-0-		27205	3	691	9	Y	628	628	0			-0-
10	41912	X	27251	-0-	-14661	-0-		25649	3	1602	9	Y	1456	1456	0			-0-
11	33960	X	21098	-0-	-12862	-0-		19946	3	1152	9	Y	1047	1047	0			-0-
12	28830	X	24160	-0-	-4670	-0-		23136	3	1024	9	Y	931	931	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 376,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,685

FRANK MALEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68386	X	49376	-0-	-19010	-0-		46679	3	2697	9	Y	2452	2452	0			-0-
02	55651	X	37805	-0-	-17846	-0-		35357	3	2448	9	Y	2225	2225	0			-0-
03	54777	X	29596	-0-	-25181	-0-		27940	3	1656	9	Y	1505	1505	0			-0-
04	48840	X	23101	-0-	-25739	-0-		21789	3	1312	9	Y	1193	1193	0			-0-
05	49414	X	84	-0-	-49330	-0-		65	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
06	47820	X	47191	-0-	-629	-0-		44973	3	2218	9	Y	2016	2016	0			-0-
07	40858	X	31343	-0-	-9515	-0-		30144	3	1199	9	Y	1090	1090	0			-0-
08	29512	X	26322	-0-	-3190	-0-		24753	3	1569	9	Y	1426	1426	0			-0-
09	47760	X	32224	-0-	-15536	-0-		30460	3	1764	9	Y	1604	1604	0			-0-
10	49352	X	22331	-0-	-27021	-0-		20993	3	1338	9	Y	1216	1216	0			-0-
11	47760	X	21006	-0-	-26754	-0-		19949	3	1057	9	Y	961	961	0			-0-
12	33294	X	26852	-0-	-6442	-0-		25254	3	1598	9	Y	1453	1453	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,158

EASLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68386	X	52567	-0-	-15819	-0-		3314	1	47202	3	Y	1737	1734	0			33
								140	4	1911	9							
02	44107	X	44107	-0-	-0-	-0-		2809	1	39494	3	Y	1560	1550	0			43
								88	4	1716	9							
03	44771	X	44771	-0-	-0-	-0-		5867	1	37033	3	Y	1510	1520	0			33
								210	4	1661	9							
04	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-		4903	1	31666	3	Y	1300	1323	0			10
								455	4	1430	9							
05	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-		4966	1	32488	3	Y	1278	1279	0			9
								85	4	1406	9							
06	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-		1976	1	10667	3	Y	525	527	0			7
								29	4	578	9							
07	24064	X	24064	-0-	-0-	-0-		3241	1	19251	3	Y	1393	1391	0			9
								40	4	1532	9							
08	DLQ G-10		81873	-0-	81873	81873		10139	1	67460	3	Y	3786	3762	0			33
								109	4	4165	9							
09	DLQ G-10		50109	-0-	50109	131982		6550	1	40936	3	Y	2247	2257	0			23
								151	4	2472	9							
10	DLQ G-10		36165	-0-	36165	168147		5255	1	29160	3	Y	1522	1524	0			21
								76	4	1674	9							
11	DLQ G-10		34370	-0-	34370	202517		4744	1	27898	3	Y	1487	1493	0			15
								92	4	1636	9							
12	236863	X	34346	-0-	-202517	-0-		4496	1	27895	3	Y	1720	1715	0			20
								63	4	1892	9							

TOTAL GAS PROD: 493,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,065

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65565	X	44903	-0-	-20662	-0-	243	1	41061	3	Y	3272	3272	0	-0-
							3599	9							
02	51156	X	36569	-0-	-14587	-0-	215	1	33301	3	Y	2775	2775	0	-0-
							3053	9							
03	50809	X	35497	-0-	-15312	-0-	217	1	32026	3	Y	2958	2958	0	-0-
							3254	9							
04	43470	X	33306	-0-	-10164	-0-	328	1	30394	3	Y	2349	2349	0	-0-
							2584	9							
05	45899	X	45899	-0-	-0-	-0-	427	1	42840	3	Y	2393	2393	0	-0-
							2632	9							
06	43470	X	31182	-0-	-12288	-0-	311	1	29170	3	Y	1546	1546	0	-0-
							1701	9							
07	39184	X	21359	-0-	-17825	-0-	223	1	19356	3	Y	1618	1618	0	-0-
							1780	9							
08	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-			-0-
09	47585	X	47585	-0-	-0-	-0-	572	1	44650	3	Y	2148	2148	0	-0-
							2363	9							
10	45911	X	38233	-0-	-7678	-0-	489	1	35949	3	Y	1632	1632	0	-0-
							1795	9							
11	34293	X	34293	-0-	-0-	-0-	441	1	32579	3	Y	1157	1157	0	-0-
							1273	9							
12	49166	X	30256	-0-	-18910	-0-	491	1	28982	3	Y	712	712	0	-0-
							783	9							

TOTAL GAS PROD: 399,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,560

THREE SISTERS 01 - WK01 C WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89466	X	66739	-0-	-22727	-0-	359	1	60802	3	Y	5071	5071	0	-0-
							5578	9							
02	76763	X	57207	-0-	-19556	-0-	336	1	52007	3	Y	4422	4422	0	-0-
							4864	9							
03	76973	X	57834	-0-	-19139	-0-	354	1	52295	3	Y	4714	4714	0	-0-
							5185	9							
04	68700	X	51634	-0-	-17066	-0-	506	1	46907	3	Y	3837	3837	0	-0-
							4221	9							
05	66743	X	55689	-0-	-11054	-0-	505	1	50706	3	Y	4071	4071	0	-0-
							4478	9							
06	64590	X	54629	-0-	-9961	-0-	532	1	50014	3	Y	3712	3712	0	-0-
							4083	9							
07	61287	X	42981	-0-	-18306	-0-	458	1	39797	3	Y	2478	2478	0	-0-
							2726	9							
08	57691	X	-0-	-0-	-57691	-0-					Y	-0-			-0-
09	58194	X	58194	-0-	-0-	-0-	693	1	54092	3	Y	3099	3099	0	-0-
							3409	9							
10	55676	X	55081	-0-	-595	-0-	702	1	51614	3	Y	2514	2514	0	-0-
							2765	9							
11	53760	X	31779	-0-	-21981	-0-	397	1	29310	3	Y	1884	1884	0	-0-
							2072	9							
12	60140	X	15287	-0-	-44853	-0-	227	1	13440	3	Y	1473	1473	0	-0-
							1620	9							

TOTAL GAS PROD: 547,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,275

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52917	X	42589	-0-	-10328	-0-	231	1	39054	3	Y	3004	3004	0	-0-
							3304	9							
02	47966	X	39773	-0-	-8193	-0-	235	1	36434	3	Y	2822	2822	0	-0-
							3104	9							
03	51274	X	34844	-0-	-16430	-0-	214	1	31595	3	Y	2759	2759	0	-0-
							3035	9							
04	50160	X	26141	-0-	-24019	-0-	256	1	23743	3	Y	1947	1947	0	-0-
							2142	9							
05	42625	X	37699	-0-	-4926	-0-	350	1	35145	3	Y	2004	2004	0	-0-
							2204	9							
06	41250	X	31984	-0-	-9266	-0-	313	1	29363	3	Y	2098	2098	0	-0-
							2308	9							
07	42625	X	14492	-0-	-28133	-0-	147	1	12750	3	Y	1450	1450	0	-0-
							1595	9							
08	37076	X	-0-	-0-	-37076	-0-					Y	-0-			-0-
09	35880	X	30117	-0-	-5763	-0-	353	1	27846	3	Y	1744	1744	0	-0-
							1918	9							
10	37696	X	30042	-0-	-7654	-0-	365	1	27215	3	Y	2238	2238	0	-0-
							2462	9							
11	31470	X	25735	-0-	-5735	-0-	317	1	23806	3	Y	1465	1465	0	-0-
							1612	9							
12	31124	X	26934	-0-	-4190	-0-	413	1	24838	3	Y	1530	1530	0	-0-
							1683	9							

TOTAL GAS PROD: 340,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,061

HERREJON 01 WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808

01	67053	X	45846	-0-	-21207	-0-	44049	3	1797	9	Y	1634	1634	0	-0-
02	62727	X	40455	-0-	-22272	-0-	38331	3	2124	9	Y	1931	1931	0	-0-
03	58032	X	37994	-0-	-20038	-0-	36228	3	1766	9	Y	1605	1605	0	-0-
04	50220	X	2343	-0-	-47877	-0-	2215	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
05	47902	X	47902	-0-	-0-	-0-	45590	3	2312	9	Y	2102	2102	0	-0-
06	43650	X	36097	-0-	-7553	-0-	34292	3	1805	9	Y	1641	1641	0	-0-
07	42284	X	34069	-0-	-8215	-0-	32305	3	1764	9	Y	1604	1604	0	-0-
08	48484	X	32031	-0-	-16453	-0-	30445	3	1586	9	Y	1442	1442	0	-0-
09	46920	X	29640	-0-	-17280	-0-	28325	3	1315	9	Y	1195	1195	0	-0-
10	47895	X	14480	-0-	-33415	-0-	13811	3	669	9	Y	608	608	0	-0-
11	36510	X	31710	-0-	-4800	-0-	30203	3	1507	9	Y	1370	1370	0	-0-
12	34069	X	30174	-0-	-3895	-0-	28600	3	1574	9	Y	1431	1431	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 382,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,679

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	15255	-0-	-8832	-0-	334	1	13462	3	Y	1326	1326	0			-0-
							1459	9									
02	22533	X	13628	-0-	-8905	-0-	330	1	11284	3	Y	1831	1831	0			-0-
							2014	9									
03	24087	X	11205	-0-	-12882	-0-	256	1	8201	3	Y	2498	2498	0			-0-
							2748	9									
04	14760	X	11969	-0-	-2791	-0-	839	1	9153	3	Y	1797	1797	0			-0-
							1977	9									
05	15252	X	10511	-0-	-4741	-0-	793	1	8189	3	Y	1390	1390	0			-0-
							1529	9									
06	14760	X	10029	-0-	-4731	-0-	725	1	7023	3	Y	2074	2074	0			-0-
							2281	9									
07	14570	X	8764	-0-	-5806	-0-	710	1	6643	3	Y	1283	1283	0			-0-
							1411	9									
08	11718	X	7336	-0-	-4382	-0-	666	1	5850	3	Y	745	745	0			-0-
							820	9									
09	11340	X	6720	-0-	-4620	-0-	391	1	5542	3	Y	715	715	0			-0-
							787	9									
10	10540	X	7683	-0-	-2857	-0-	465	1	6335	3	Y	803	803	0			-0-
							883	9									
*11	10200	X	5549	-0-	-4651	-0-	335	1	4724	3	Y	445	445	0			-0-
							490	9									
12	8773	X	7507	-0-	-1266	-0-	472	1	6311	3	Y	658	658	0			-0-
							724	9									

TOTAL GAS PROD: 116,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,565

DAVIS 01 WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	20034	-0-	-12237	-0-	423	1	17089	3	Y	2293	2293	0			-0-
							2522	9									
02	29029	X	15924	-0-	-13105	-0-	405	1	13867	3	Y	1502	1502	0			-0-
							1652	9									
03	28427	X	17307	-0-	-11120	-0-	482	1	15440	3	Y	1259	1259	0			-0-
							1385	9									
04	23850	X	14985	-0-	-8865	-0-	1170	1	12768	3	Y	952	952	0			-0-
							1047	9									
05	21483	X	16738	-0-	-4745	-0-	1329	1	13729	3	Y	1527	1527	0			-0-
							1680	9									
06	19380	X	14859	-0-	-4521	-0-	1271	1	12311	3	Y	1161	1161	0			-0-
							1277	9									
07	17081	X	13838	-0-	-3243	-0-	1216	1	11379	3	Y	1130	1130	0			-0-
							1243	9									
08	17081	X	14474	-0-	-2607	-0-	1296	1	11379	3	Y	1635	1635	0			-0-
							1799	9									
09	16440	X	13141	-0-	-3299	-0-	753	1	10674	3	Y	1558	1558	0			-0-
							1714	9									
10	16740	X	11512	-0-	-5228	-0-	684	1	9306	3	Y	1384	1384	0			-0-
							1522	9									
*11	15060	X	9122	-0-	-5938	-0-	532	1	7513	3	Y	979	979	0			-0-
							1077	9									
12	14477	X	12649	-0-	-1828	-0-	752	1	10054	3	Y	1675	1675	0			-0-
							1843	9									

TOTAL GAS PROD: 174,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,055

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 15H RRCID -> 293958 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	15659	-0-	-4150	-0-	339	1	13674	3	Y	1496	1496	0			-0-
							1646	9									
02	16617	X	11120	-0-	-5497	-0-	289	1	9908	3	Y	839	839	0			-0-
							923	9									
03	16709	X	11496	-0-	-5213	-0-	321	1	10281	3	Y	813	813	0			-0-
							894	9									
04	16170	X	12435	-0-	-3735	-0-	911	1	9949	3	Y	1432	1432	0			-0-
							1575	9									
05	16709	X	11688	-0-	-5021	-0-	947	1	9785	3	Y	869	869	0			-0-
							956	9									
06	15150	X	10432	-0-	-4718	-0-	889	1	8613	3	Y	845	845	0			-0-
							930	9									
07	12834	X	11172	-0-	-1662	-0-	929	1	8693	3	Y	1409	1409	0			-0-
							1550	9									
08	12865	X	10175	-0-	-2690	-0-	928	1	8147	3	Y	1000	1000	0			-0-
							1100	9									
09	12450	X	9273	-0-	-3177	-0-	542	1	7682	3	Y	954	954	0			-0-
							1049	9									
10	11687	X	8356	-0-	-3331	-0-	504	1	6861	3	Y	901	901	0			-0-
							991	9									
*11	10800	X	5403	-0-	-5397	-0-	320	1	4515	3	Y	516	516	0			-0-
							568	9									
12	11160	X	8448	-0-	-2712	-0-	517	1	6909	3	Y	929	929	0			-0-
							1022	9									

TOTAL GAS PROD: 125,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,003

EASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81995	X	63940	-0-	-18055	-0-	3640	1	57812	3	Y	2119	2116	0			40
							157	4	2331	9							
02	56274	X	56274	-0-	-0-	-0-	3137	1	50862	3	Y	1976	1961	0			55
							101	4	2174	9							
03	56007	X	56007	-0-	-0-	-0-	7317	1	46186	3	Y	2038	2049	0			44
							262	4	2242	9							
04	46970	X	46970	-0-	-0-	-0-	5963	1	38514	3	Y	1764	1795	0			13
							553	4	1940	9							
05	50061	X	50061	-0-	-0-	-0-	6367	1	41654	3	Y	1755	1755	0			13
							109	4	1931	9							
06	15802	X	15802	-0-	-0-	-0-	2354	1	12706	3	Y	644	649	0			8
							34	4	708	9							
07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	2063	1	12256	3	Y	784	787	0			5
							25	4	862	9							
08	18507	X	3161	-0-	-15346	-0-	393	1	2614	3	Y	136	140	0			1
							4	4	150	9							
09	50650	X	50650	-0-	-0-	-0-	6671	1	41694	3	Y	1937	1918	0			20
							154	4	2131	9							
10	39700	X	39700	-0-	-0-	-0-	5789	1	32121	3	Y	1552	1550	0			22
							83	4	1707	9							
11	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	3597	1	21156	3	Y	1148	1159	0			11
							70	4	1263	9							
12	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	3437	1	21321	3	Y	998	997	0			12
							48	4	1098	9							

TOTAL GAS PROD: 449,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,851

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56978	X	28157	-0-	-28821	-0-	1032	1	23949	3	Y	2887	2887	0			-0-
							3176	9									
02	39092	X	24715	-0-	-14377	-0-	966	1	21125	3	Y	2385	2385	0			-0-
							2624	9									
03	41788	X	5827	-0-	-35961	-0-	24	1	5218	3	Y	532	532	0			-0-
							585	9									
04	39870	X	33932	-0-	-5938	-0-	287	1	28755	3	Y	4445	4445	0			-0-
							4890	9									
05	37045	X	27331	-0-	-9714	-0-	105	1	23416	3	Y	3464	3464	0			-0-
							3810	9									
06	27240	X	21214	-0-	-6026	-0-	61	1	18043	3	Y	2827	2827	0			-0-
							3110	9									
07	35061	X	10065	-0-	-24996	-0-	6117	3	3948	9	Y	3589	3589	0			-0-
08	35061	X	29473	-0-	-5588	-0-	555	1	25692	3	Y	2933	2933	0			-0-
							3226	9									
09	33930	X	27616	-0-	-6314	-0-	464	1	24552	3	Y	2364	2364	0			-0-
							2600	9									
10	27342	X	24580	-0-	-2762	-0-	419	1	21876	3	Y	2077	2077	0			-0-
							2285	9									
*11	28530	X	22441	-0-	-6089	-0-	182	1	20121	3	Y	1944	1944	0			-0-
							2138	9									
12	29481	X	21254	-0-	-8227	-0-	198	1	19054	3	Y	1820	1820	0			-0-
							2002	9									

TOTAL GAS PROD: 276,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,267

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72850	X	42033	-0-	-30817	-0-	710	1	36838	3	Y	4077	4077	0			-0-
							4485	9									
02	51649	X	36609	-0-	-15040	-0-	739	1	31809	3	Y	3692	3692	0			-0-
							4061	9									
03	55211	X	37533	-0-	-17678	-0-	764	1	33015	3	Y	3413	3413	0			-0-
							3754	9									
04	50430	X	30235	-0-	-20195	-0-	605	1	26467	3	Y	2875	2875	0			-0-
							3163	9									
05	46903	X	10393	-0-	-36510	-0-	477	1	8952	3	Y	876	876	0			-0-
							964	9									
06	40786	X	40786	-0-	-0-	-0-	1068	1	35990	3	Y	3389	3389	0			-0-
							3728	9									
07	41118	X	41118	-0-	-0-	-0-	549	1	37666	3	Y	2639	2639	0			-0-
							2903	9									
08	37076	X	35631	-0-	-1445	-0-	426	1	33185	3	Y	1836	1836	0			-0-
							2020	9									
09	42180	X	32696	-0-	-9484	-0-	490	1	30268	3	Y	1762	1762	0			-0-
							1938	9									
10	43586	X	30665	-0-	-12921	-0-	516	1	28096	3	Y	1866	1866	0			-0-
							2053	9									
*11	42180	X	27633	-0-	-14547	-0-	518	1	25283	3	Y	1665	1665	0			-0-
							1832	9									
12	41106	X	25949	-0-	-15157	-0-	548	1	23475	3	Y	1751	1751	0			-0-
							1926	9									

TOTAL GAS PROD: 391,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,841

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56141	X	33842	-0-	-22299	-0-		569	1	29535	3	Y	3398	3398	0			-0-
								3738	9									
02	39614	X	27509	-0-	-12105	-0-		555	1	23866	3	Y	2807	2807	0			-0-
								3088	9									
03	42346	X	29254	-0-	-13092	-0-		594	1	25673	3	Y	2715	2715	0			-0-
								2987	9									
04	40980	X	33210	-0-	-7770	-0-		666	1	29117	3	Y	3115	3115	0			-0-
								3427	9									
05	39153	X	6542	-0-	-32611	-0-		295	1	5544	3	Y	639	639	0			-0-
								703	9									
06	32730	X	19944	-0-	-12786	-0-		521	1	17544	3	Y	1708	1708	0			-0-
								1879	9									
07	44694	X	44694	-0-	-0-	-0-		595	1	40848	3	Y	2955	2955	0			-0-
								3251	9									
08	39267	X	39267	-0-	-0-	-0-		468	1	36519	3	Y	2073	2073	0			-0-
								2280	9									
09	34569	X	34569	-0-	-0-	-0-		520	1	32127	3	Y	1747	1747	0			-0-
								1922	9									
10	30914	X	30914	-0-	-0-	-0-		533	1	29058	3	Y	1203	1203	0			-0-
								1323	9									
*11	27564	X	27564	-0-	-0-	-0-		519	1	25319	3	Y	1569	1569	0			-0-
								1726	9									
12	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-		563	1	24118	3	Y	1737	1737	0			-0-
								1911	9									

TOTAL GAS PROD: 353,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,666

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53661	X	31792	-0-	-21869	-0-		537	1	27848	3	Y	3097	3097	0			-0-
								3407	9									
02	44689	X	27603	-0-	-17086	-0-		559	1	24055	3	Y	2717	2717	0			-0-
								2989	9									
03	44268	X	31499	-0-	-12769	-0-		645	1	27874	3	Y	2709	2709	0			-0-
								2980	9									
04	37470	X	30788	-0-	-6682	-0-		625	1	27335	3	Y	2571	2571	0			-0-
								2828	9									
05	34844	X	5510	-0-	-29334	-0-		258	1	4843	3	Y	372	372	0			-0-
								409	9									
06	30750	X	20245	-0-	-10505	-0-		511	1	17226	3	Y	2280	2280	0			-0-
								2508	9									
07	38359	X	38359	-0-	-0-	-0-		509	1	34956	3	Y	2631	2631	0			-0-
								2894	9									
08	31806	X	29666	-0-	-2140	-0-		349	1	27239	3	Y	1889	1889	0			-0-
								2078	9									
09	30780	X	25165	-0-	-5615	-0-		369	1	22790	3	Y	1824	1824	0			-0-
								2006	9									
10	35154	X	23024	-0-	-12130	-0-		377	1	20555	3	Y	1902	1902	0			-0-
								2092	9									
*11	34020	X	20407	-0-	-13613	-0-		364	1	17771	3	Y	2065	2065	0			-0-
								2272	9									
12	35154	X	16148	-0-	-19006	-0-		333	1	14249	3	Y	1424	1424	0			-0-
								1566	9									

TOTAL GAS PROD: 300,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,481

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63550	X	30942	-0-	-32608	-0-	1139	1	26440	3	Y	3057	3057	0	-0-
							3363	9							
02	53128	X	26702	-0-	-26426	-0-	1033	1	22592	3	Y	2797	2797	0	-0-
							3077	9							
03	48546	X	5730	-0-	-42816	-0-	24	1	5119	3	Y	534	534	0	-0-
							587	9							
04	42690	X	17416	-0-	-25274	-0-	155	1	15505	3	Y	1596	1596	0	-0-
							1756	9							
05	39091	X	15801	-0-	-23290	-0-	63	1	13990	3	Y	1589	1589	0	-0-
							1748	9							
06	29910	X	18215	-0-	-11695	-0-	54	1	15969	3	Y	1993	1993	0	-0-
							2192	9							
07	28551	X	1771	-0-	-26780	-0-	183	3	1588	9	Y	1444	1444	0	-0-
08	28139	X	28139	-0-	-0-	-0-	541	1	25062	3	Y	2305	2305	0	-0-
							2536	9							
09	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	440	1	23270	3	Y	1813	1813	0	-0-
							1994	9							
10	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	387	1	20218	3	Y	1396	1396	0	-0-
							1536	9							
*11	27240	X	19804	-0-	-7436	-0-	165	1	18186	3	Y	1321	1321	0	-0-
							1453	9							
12	28148	X	18405	-0-	-9743	-0-	176	1	16886	3	Y	1221	1221	0	-0-
							1343	9							

TOTAL GAS PROD: 230,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,066

DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	17556	-0-	-2935	-0-	367	1	14802	3	Y	2170	2170	0	-0-
							2387	9							
02	18241	X	13843	-0-	-4398	-0-	346	1	11859	3	Y	1489	1489	0	-0-
							1638	9							
03	19716	X	12184	-0-	-7532	-0-	340	1	10898	3	Y	860	860	0	-0-
							946	9							
04	19080	X	10870	-0-	-8210	-0-	857	1	9360	3	Y	594	594	0	-0-
							653	9							
05	19716	X	11802	-0-	-7914	-0-	935	1	9661	3	Y	1096	1096	0	-0-
							1206	9							
06	16980	X	10912	-0-	-6068	-0-	923	1	8946	3	Y	948	948	0	-0-
							1043	9							
07	14787	X	10553	-0-	-4234	-0-	920	1	8612	3	Y	928	928	0	-0-
							1021	9							
08	12028	X	9287	-0-	-2741	-0-	820	1	7196	3	Y	1155	1155	0	-0-
							1271	9							
09	11610	X	8393	-0-	-3217	-0-	472	1	6689	3	Y	1120	1120	0	-0-
							1232	9							
10	11811	X	9578	-0-	-2233	-0-	551	1	7495	3	Y	1393	1393	0	-0-
							1532	9							
*11	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	636	1	8978	3	Y	1383	1383	0	-0-
							1521	9							
12	10540	X	8648	-0-	-1892	-0-	515	1	6881	3	Y	1138	1138	0	-0-
							1252	9							

TOTAL GAS PROD: 134,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,274

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
IVAS SMITH 02 WELL #: 02H RRCID -> 294317 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53754	X	32526	-0-	-21228	-0-	29097	3	3429	9	Y	3117	3117	0			-0-
02	34307	X	26176	-0-	-8131	-0-	23540	3	2636	9	Y	2396	2396	0			-0-
03	32550	X	23671	-0-	-8879	-0-	21530	3	2141	9	Y	1946	1946	0			-0-
04	31530	X	21188	-0-	-10342	-0-	18662	3	2526	9	Y	2296	2296	0			-0-
05	32581	X	18749	-0-	-13832	-0-	16690	3	2059	9	Y	1872	1872	0			-0-
06	31530	X	15659	-0-	-15871	-0-	13552	3	2107	9	Y	1915	1915	0			-0-
07	28768	X	15209	-0-	-13559	-0-	13040	3	2169	9	Y	1972	1972	0			-0-
08	23591	X	9958	-0-	-13633	-0-	8532	3	1426	9	Y	1296	1296	0			-0-
09	21180	X	16546	-0-	-4634	-0-	14195	3	2351	9	Y	2137	2137	0			-0-
10	18755	X	18255	-0-	-500	-0-	16108	3	2147	9	Y	1952	1952	0			-0-
11	15300	X	7963	-0-	-7337	-0-	6912	3	1051	9	Y	955	955	0			-0-
12	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	21498	3	2322	9	Y	2111	2111	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,965

LUNA-MAY UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	1495	-0-	-3310	-0-	523	1	473	3	Y	437	442	0			25
							18	4	481	9							
02	4495	X	3177	-0-	-1318	-0-	716	1	1283	3	Y	1064	1037	0			52
							8	4	1170	9							
03	4805	X	2628	-0-	-2177	-0-	540	1	1344	3	Y	669	688	0			33
							8	4	736	9							
04	3300	X	2509	-0-	-791	-0-	625	1	1213	3	Y	593	595	0			31
							19	4	652	9							
05	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	716	1	1704	3	Y	744	743	0			32
							12	4	818	9							
06	3300	X	3067	-0-	-233	-0-	652	1	1561	3	Y	769	760	0			41
							8	4	846	9							
07	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	684	1	1659	3	Y	862	855	0			48
							13	4	948	9							
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	851	1	1872	3	Y	919	923	0			44
							9	4	1011	9							
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	977	1	2099	3	Y	935	930	0			49
							8	4	1029	9							
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1057	1	2405	3	Y	932	929	0			52
							19	4	1025	9							
11	3630	X	3494	-0-	-136	-0-	789	1	1745	3	Y	861	862	0			51
							13	4	947	9							
12	4247	X	3317	-0-	-930	-0-	776	1	1633	3	Y	818	824	0			45
							8	4	900	9							

TOTAL GAS PROD: 38,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,603

IVAS SMITH 02 WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111972	X	29199	-0-	-82773	-0-	26139	3	3060	9	Y	2782	2782	0			-0-
02	82244	X	24137	-0-	-58107	-0-	21718	3	2419	9	Y	2199	2199	0			-0-
03	87916	X	13685	-0-	-74231	-0-	12297	3	1388	9	Y	1262	1262	0			-0-
04	62940	X	20860	-0-	-42080	-0-	18524	3	2336	9	Y	2124	2124	0			-0-
05	29884	X	19118	-0-	-10766	-0-	16895	3	2223	9	Y	2021	2021	0			-0-
06	28320	X	16229	-0-	-12091	-0-	14049	3	2180	9	Y	1982	1982	0			-0-
07	26536	X	13440	-0-	-13096	-0-	11450	3	1990	9	Y	1809	1809	0			-0-
08	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	19529	3	2881	9	Y	2619	2619	0			-0-
09	20850	X	17699	-0-	-3151	-0-	15647	3	2052	9	Y	1865	1865	0			-0-
10	19127	X	16218	-0-	-2909	-0-	14479	3	1739	9	Y	1581	1581	0			-0-
11	21690	X	6235	-0-	-15455	-0-	5423	3	812	9	Y	738	738	0			-0-
12	22413	X	20179	-0-	-2234	-0-	18929	3	1250	9	Y	1136	1136	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,118

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49135	X	28276	-0-	-20859	-0-	25085	3	3191	9	Y	2901	2901	0			-0-
02	31436	X	23406	-0-	-8030	-0-	20923	3	2483	9	Y	2257	2257	0			-0-
03	28644	X	14674	-0-	-13970	-0-	13153	3	1521	9	Y	1383	1383	0			-0-
04	27720	X	19572	-0-	-8148	-0-	17299	3	2273	9	Y	2066	2066	0			-0-
05	28644	X	18283	-0-	-10361	-0-	16052	3	2231	9	Y	2028	2028	0			-0-
06	27420	X	12893	-0-	-14527	-0-	11036	3	1857	9	Y	1688	1688	0			-0-
07	25730	X	11491	-0-	-14239	-0-	9706	3	1785	9	Y	1623	1623	0			-0-
08	20212	X	7027	-0-	-13185	-0-	5849	3	1178	9	Y	1071	1071	0			-0-
09	19560	X	13455	-0-	-6105	-0-	11743	3	1712	9	Y	1556	1556	0			-0-
10	18290	X	15883	-0-	-2407	-0-	14042	3	1841	9	Y	1674	1674	0			-0-
11	12600	X	4984	-0-	-7616	-0-	4381	3	603	9	Y	548	548	0			-0-
12	21818	X	21818	-0-	-0-	-0-	20132	3	1686	9	Y	1533	1533	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 191,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,328

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3876	-0-	-743	-0-	614	1	2522	3	Y	541	530	0			31
							145	4	595	9							
02	4321	X	3464	-0-	-857	-0-	559	1	2319	3	Y	426	432	0			25
							117	4	469	9							
03	4278	X	3723	-0-	-555	-0-	662	1	2591	3	Y	310	322	0			13
							129	4	341	9							
04	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	492	1	2505	3	Y	307	304	0			16
							53	4	338	9							
05	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	646	1	2467	3	Y	284	286	0			14
							72	4	312	9							
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	797	1	2802	3	Y	238	240	0			12
							59	4	262	9							
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	754	1	2570	3	Y	304	298	0			18
							108	4	334	9							
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	913	1	3389	3	Y	306	311	0			13
							160	4	337	9							
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	955	1	3361	3	Y	393	388	0			18
							159	4	432	9							
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	1161	1	4226	3	Y	557	553	0			22
							40	4	613	9							
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1193	1	4127	3	Y	448	443	0			27
							60	4	493	9							
12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1358	1	4284	3	Y	550	541	0			36
							153	4	605	9							

TOTAL GAS PROD: 53,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,664

IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62279	X	36416	-0-	-25863	-0-	32210	3	4206	9	Y	3824	3824	0			-0-
02	45675	X	32530	-0-	-13145	-0-	29224	3	3306	9	Y	3005	3005	0			-0-
03	42129	X	32229	-0-	-9900	-0-	29057	3	3172	9	Y	2884	2884	0			-0-
04	40770	X	27349	-0-	-13421	-0-	23876	3	3473	9	Y	3157	3157	0			-0-
05	42129	X	24487	-0-	-17642	-0-	21671	3	2816	9	Y	2560	2560	0			-0-
06	35310	X	20316	-0-	-14994	-0-	17574	3	2742	9	Y	2493	2493	0			-0-
07	35774	X	16221	-0-	-19553	-0-	14141	3	2080	9	Y	1891	1891	0			-0-
08	32147	X	12420	-0-	-19727	-0-	10619	3	1801	9	Y	1637	1637	0			-0-
09	27360	X	18904	-0-	-8456	-0-	16164	3	2740	9	Y	2491	2491	0			-0-
10	24490	X	20197	-0-	-4293	-0-	17691	3	2506	9	Y	2278	2278	0			-0-
11	19860	X	9527	-0-	-10333	-0-	8200	3	1327	9	Y	1206	1206	0			-0-
12	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	22576	3	1794	9	Y	1631	1631	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 274,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,057

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3267	-0-		-453		-0-	516	1	1723	3	Y	895	893	0			15
									43	4	985	9							
02	3828	X	2890	-0-		-938		-0-	583	1	2034	3	Y	230	242	0			3
									20	4	253	9							
03	4092	X	3105	-0-		-987		-0-	375	1	2712	3	Y	-0-	3	0			-0-
									18	4									
04	3210	X	3112	-0-		-98		-0-	361	1	2720	3	Y	-0-					-0-
									31	4									
05	3317	X	2249	-0-		-1068		-0-	265	1	1978	3	Y	-0-					-0-
									6	4									
06	3150	X	2686	-0-		-464		-0-	318	1	2177	3	Y	171	169	0			2
									3	4	188	9							
07	3224	X	2486	-0-		-738		-0-	318	1	2050	3	Y	100	100	0			2
									8	4	110	9							
08	3224	X	2677	-0-		-547		-0-	346	1	2130	3	Y	178	177	0			3
									5	4	196	9							
09	3120	X	2295	-0-		-825		-0-	264	1	1701	3	Y	296	294	0			5
									4	4	326	9							
10	2790	X	1311	-0-		-1479		-0-	159	1	951	3	Y	180	182	0			3
									3	4	198	9							
11	2717	X	2717	-0-		-0-		-0-	360	1	2014	3	Y	308	305	0			6
									4	4	339	9							
12	2666	X	2360	-0-		-306		-0-	306	1	1766	3	Y	258	259	0			5
									4	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 31,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,616

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1167	-0-		-135		-0-	174	1	668	3	Y	284	282	0			3
									13	4	312	9							
02	1421	X	1201	-0-		-220		-0-	164	1	685	3	Y	317	316	0			4
									3	4	349	9							
03	1519	X	1213	-0-		-306		-0-	98	1	785	3	Y	298	299	0			3
									2	4	328	9							
04	1470	X	516	-0-		-954		-0-	35	1	348	3	Y	118	119	0			2
									3	4	130	9							
05	1271	X	674	-0-		-597		-0-	53	1	589	3	Y	28	30	0			-0-
									1	4	31	9							
06	1230	X	618	-0-		-612		-0-	41	1	460	3	Y	105	46	0	58	1	1
									1	4	116	9							
07	1271	X	795	-0-		-476		-0-	52	1	564	3	Y	162	161	0			2
									1	4	178	9							
08	710	N	710	-0-		-0-		-0-	49	1	510	3	Y	136	136	0			2
									1	4	150	9							
09	771	N	771	-0-		-0-		-0-	52	1	560	3	Y	144	144	0			2
									1	4	158	9							
10	806	N	202	-0-		-604		-0-	1	1	10	3	Y	174	174	0			2
									191	9									
11	3000	N	4105	-0-		1105		1105	362	1	3499	3	Y	213	212	0			3
									10	4	234	9							
12	3100	N	3662	-0-		562		1667	311	1	3218	3	Y	116	117	0			2
									5	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 15,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	735	1	3287	3	Y	620	611	0			36
							174	4	682	9							
02	4031	X	3861	-0-	-170	-0-	591	1	2472	3	Y	613	613	0			36
							124	4	674	9							
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	898	1	3517	3	Y	854	854	0			36
							175	4	939	9							
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	601	1	3056	3	Y	624	627	0			33
							65	4	686	9							
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	830	1	3166	3	Y	692	690	0			35
							93	4	761	9							
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	835	1	2935	3	Y	784	778	0			41
							62	4	862	9							
07	4309	X	3992	-0-	-317	-0-	733	1	2499	3	Y	595	600	0			36
							105	4	655	9							
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	835	1	3098	3	Y	796	799	0			33
							146	4	876	9							
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1057	1	3722	3	Y	624	628	0			29
							176	4	686	9							
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	1093	1	3980	3	Y	623	627	0			25
							38	4	685	9							
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	826	1	2859	3	Y	384	386	0			23
							42	4	422	9							
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	1032	1	3253	3	Y	715	691	0			47
							116	4	787	9							

TOTAL GAS PROD: 57,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,924

LUNA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1012	-0-	-1499	-0-	387	1	444	3	Y	152	161	0			9
							14	4	167	9							
02	14B2 EXT		2955	-0-	2955	2955	974	1	1577	3	Y	357	349	0			17
							11	4	393	9							
03	14B2 EXT		3090	-0-	3090	6045	757	1	1885	3	Y	397	394	0			20
							11	4	437	9							
04	14B2 EXT		3250	-0-	3250	9295	750	1	1454	3	Y	930	902	0			48
							23	4	1023	9							
05	14B2 EXT		2234	-0-	2234	11529	545	1	1297	3	Y	348	381	0			15
							9	4	383	9							
06	13692	X	2163	-0-	-11529	-0-	503	1	1206	3	Y	407	401	0			21
							6	4	448	9							
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	487	1	1181	3	Y	440	436	0			25
							9	4	484	9							
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	553	1	1218	3	Y	423	428	0			20
							6	4	465	9							
09	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	586	1	1260	3	Y	340	342	0			18
							5	4	374	9							
10	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	546	1	1242	3	Y	366	363	0			21
							10	4	403	9							
11	2010	X	1553	-0-	-457	-0-	417	1	922	3	Y	188	198	0			11
							7	4	207	9							
12	2077	X	1671	-0-	-406	-0-	467	1	983	3	Y	196	196	0			11
							5	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 26,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,544

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	11159	-0-	-2295	-0-	914	1	8535	3	Y	1525	1511	0			46
							32	4	1678	9							
02	14B2 EXT		10522	-0-	10522	10522	902	1	8192	3	Y	1283	1289	0			40
							17	4	1411	9							
03	14B2 EXT		11246	-0-	11246	21768	1954	1	7695	3	Y	1416	1418	0			38
							39	4	1558	9							
04	14B2 EXT		8943	-0-	8943	30711	1661	1	5981	3	Y	1106	1112	0			32
							84	4	1217	9							
05	14B2 EXT		9368	-0-	9368	40079	1775	1	6175	3	Y	1245	1234	0			43
							48	4	1370	9							
06	50459	X	10380	-0-	-40079	-0-	1869	1	7057	3	Y	1255	1258	0			40
							73	4	1381	9							
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	493	1	1347	3	Y	386	410	0			16
							14	4	425	9							
08	11253	X	580	-0-	-10673	-0-	123	1	402	3	Y	47	61	0			2
							3	4	52	9							
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
11	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	2545	1	9578	3	Y	1793	1720	0			73
							57	4	1972	9							
12	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	2129	1	7742	3	Y	1969	1943	0			99
							64	4	2166	9							

TOTAL GAS PROD: 90,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,025

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	2169	-0-	-9828	-0-	350	1	1051	3	Y	672	684	0			11
							29	4	739	9							
02	9338	X	2447	-0-	-6891	-0-	452	1	801	3	Y	1071	1068	0			14
							16	4	1178	9							
03	9982	X	3228	-0-	-6754	-0-	196	1	1419	3	Y	1458	1459	0			13
							9	4	1604	9							
04	4290	X	1447	-0-	-2843	-0-	93	1	704	3	Y	584	590	0			7
							8	4	642	9							
05	3658	X	2471	-0-	-1187	-0-	186	1	1388	3	Y	812	809	0			10
							4	4	893	9							
06	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	146	1	1003	3	Y	1484	1476	0			18
							1	4	1632	9							
07	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	134	1	866	3	Y	1620	1613	0			25
							3	4	1782	9							
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	259	1	1597	3	Y	2479	2463	0			41
							4	4	2727	9							
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	257	1	1657	3	Y	2340	2343	0			38
							4	4	2574	9							
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	322	1	1929	3	Y	1445	1459	0			24
							6	4	1590	9							
11	4380	X	2888	-0-	-1492	-0-	376	1	2105	3	Y	366	383	0			7
							4	4	403	9							
12	4526	X	2729	-0-	-1797	-0-	352	1	2030	3	Y	312	313	0			6
							4	4	343	9							

TOTAL GAS PROD: 35,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,643

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3170	-0-	-2627	-0-	536	1	2071	3	Y	471	465	0			8
							45	4	518	9							
02	5423	X	2697	-0-	-2726	-0-	551	1	1896	3	Y	210	215	0			3
							19	4	231	9							
03	5797	X	2743	-0-	-3054	-0-	252	1	1821	3	Y	598	596	0			5
							12	4	658	9							
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	368	1	2773	3	Y	411	411	0			5
							32	4	452	9							
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	343	1	2559	3	Y	364	365	0			4
							8	4	400	9							
06	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	306	1	2093	3	Y	356	356	0			4
							3	4	392	9							
07	3751	X	3181	-0-	-570	-0-	327	1	2106	3	Y	673	667	0			10
							8	4	740	9							
08	3751	X	2572	-0-	-1179	-0-	292	1	1800	3	Y	433	436	0			7
							4	4	476	9							
09	3630	X	632	-0-	-2998	-0-	66	1	427	3	Y	125	130	0			2
							1	4	138	9							
10	3317	X	93	-0-	-3224	-0-	1	1	8	3	Y	76	77	0			1
							84	9									
11	3090	X	6	-0-	-3084	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,717

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1246	-0-	-2722	-0-	214	1	960	3	Y	20	41	0			1
							50	4	22	9							
02	3712	X	36	-0-	-3676	-0-	3	3	33	9	Y	30	29	0			2
03	3720	X	113	-0-	-3607	-0-	14	1	53	3	Y	39	39	0			2
							3	4	43	9							
04	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	433	1	2204	3	Y	501	477	0			26
							47	4	551	9							
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	712	1	2718	3	Y	728	718	0			36
							80	4	801	9							
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	702	1	2468	3	Y	683	684	0			35
							52	4	751	9							
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	703	1	2395	3	Y	669	664	0			40
							101	4	736	9							
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	618	1	2295	3	Y	596	611	0			25
							108	4	656	9							
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	709	1	2497	3	Y	652	647	0			30
							118	4	717	9							
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	600	1	2185	3	Y	605	611	0			24
							21	4	666	9							
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	731	1	2529	3	Y	624	610	0			38
							37	4	686	9							
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	667	1	2103	3	Y	491	497	0			32
							75	4	540	9							

TOTAL GAS PROD: 35,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,638

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	1102	1	16078	3	Y	1071	1057	0			18
							95	4	1178	9							
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	839	1	6446	3	Y	438	450	0			6
							31	4	482	9							
03	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	920	1	6649	3	Y	3557	3532	0			31
							44	4	3913	9							
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	1323	1	9972	3	Y	5005	4974	0			62
							114	4	5506	9							
05	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	1200	1	8954	3	Y	4149	4161	0			50
							27	4	4564	9							
06	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	1203	1	8240	3	Y	3068	3081	0			37
							12	4	3375	9							
07	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	1082	1	6981	3	Y	2556	2553	0			40
							26	4	2812	9							
08	17484	X	12087	-0-	-5397	-0-	1308	1	8064	3	Y	2450	2450	0			40
							20	4	2695	9							
09	16920	X	12429	-0-	-4491	-0-	1366	1	8796	3	Y	2042	2049	0			33
							21	4	2246	9							
10	14756	X	12173	-0-	-2583	-0-	1519	1	9091	3	Y	1395	1405	0			23
							28	4	1535	9							
11	12840	X	11250	-0-	-1590	-0-	1581	1	8859	3	Y	720	730	0			13
							18	4	792	9							
12	12834	X	11883	-0-	-951	-0-	1566	1	9040	3	Y	1144	1136	0			21
							19	4	1258	9							

TOTAL GAS PROD: 152,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,595

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	3203	-0-	-6903	-0-	680	1	1965	3	Y	455	458	0			8
							57	4	501	9							
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	948	1	7424	3	Y	958	954	0			12
							35	4	1054	9							
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	678	1	4896	3	Y	1852	1848	0			16
							33	4	2037	9							
04	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	1433	1	10803	3	Y	4232	4196	0			52
							124	4	4655	9							
05	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	960	1	7163	3	Y	2084	2111	0			25
							22	4	2292	9							
06	6270	X	3196	-0-	-3074	-0-	319	1	2188	3	Y	624	641	0			8
							3	4	686	9							
07	6479	X	5140	-0-	-1339	-0-	541	1	3488	3	Y	998	991	0			15
							13	4	1098	9							
08	17577	X	5277	-0-	-12300	-0-	587	1	3616	3	Y	968	967	0			16
							9	4	1065	9							
09	17010	X	4580	-0-	-12430	-0-	501	1	3226	3	Y	768	772	0			12
							8	4	845	9							
10	10447	X	6262	-0-	-4185	-0-	770	1	4605	3	Y	794	793	0			13
							14	4	873	9							
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	692	1	3877	3	Y	494	498	0			9
							8	4	543	9							
12	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	606	1	3499	3	Y	917	909	0			17
							7	4	1009	9							

TOTAL GAS PROD: 82,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,144

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	825	1	3757	3	Y	911	902	0		27
							26	4	1002	9						
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	913	1	3819	3	Y	686	691	0		22
							15	4	755	9						
03	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	989	1	3897	3	Y	743	745	0		20
							20	4	817	9						
04	5190	X	1782	-0-	-3408	-0-	325	1	1169	3	Y	247	260	0		7
							16	4	272	9						
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-				-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-				-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	3100	N	3562	-0-	462	462	615	1	2237	3	Y	629	598	0		31
							18	4	692	9						

TOTAL GAS PROD: 22,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,216

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2602	-0-	-2544	-0-	500	1	1446	3	Y	583	581	0		18
							15	4	641	9						
02	4814	X	4062	-0-	-752	-0-	681	1	2470	3	Y	818	810	0		26
							11	4	900	9						
03	5146	X	4538	-0-	-608	-0-	598	1	2355	3	Y	1430	1418	0		38
							12	4	1573	9						
04	4740	X	746	-0-	-3994	-0-	129	1	465	3	Y	132	166	0		4
							7	4	145	9						
05	4340	X	3775	-0-	-565	-0-	716	1	2492	3	Y	498	485	0		17
							19	4	548	9						
06	4380	X	3776	-0-	-604	-0-	672	1	2537	3	Y	492	493	0		16
							26	4	541	9						
07	4526	X	2705	-0-	-1821	-0-	633	1	1731	3	Y	293	297	0		12
							19	4	322	9						
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	667	1	2173	3	Y	471	463	0		20
							14	4	518	9						
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	659	1	2683	3	Y	292	302	0		10
							20	4	321	9						
10	2852	X	2270	-0-	-582	-0-	429	1	1551	3	Y	253	252	0		11
							12	4	278	9						
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	710	1	2674	3	Y	273	273	0		11
							16	4	300	9						
12	2852	X	1027	-0-	-1825	-0-	189	1	686	3	Y	133	137	0		7
							6	4	146	9						

TOTAL GAS PROD: 36,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,668

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3069	-0-	-2387	-0-	554	1	2104	3	Y	358	359	0	11
							17	4	394	9					
02	5104	X	1528	-0-	-3576	-0-	608	1	447	3	Y	422	420	0	13
							9	4	464	9					
03	5425	X	5405	-0-	-20	-0-	963	1	3793	3	Y	573	571	0	15
							19	4	630	9					
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	1026	1	3693	3	Y	1794	1756	0	53
							52	4	1973	9					
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	979	1	3405	3	Y	540	574	0	19
							27	4	594	9					
06	5220	X	4925	-0-	-295	-0-	920	1	3476	3	Y	448	453	0	14
							36	4	493	9					
07	6975	X	3789	-0-	-3186	-0-	885	1	2419	3	Y	417	414	0	17
							26	4	459	9					
08	6758	X	4415	-0-	-2343	-0-	929	1	3030	3	Y	396	396	0	17
							20	4	436	9					
09	6540	X	4614	-0-	-1926	-0-	822	1	3345	3	Y	384	388	0	13
							25	4	422	9					
10	5084	X	4594	-0-	-490	-0-	903	1	3263	3	Y	366	363	0	16
							25	4	403	9					
11	4920	X	4697	-0-	-223	-0-	902	1	3393	3	Y	347	349	0	14
							20	4	382	9					
12	4774	X	1542	-0-	-3232	-0-	304	1	1104	3	Y	114	122	0	6
							9	4	125	9					

TOTAL GAS PROD: 50,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,159

MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	3102	-0-	-2292	-0-	749	1	1916	3	Y	373	385	0	21
							27	4	410	9					
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	860	1	1551	3	Y	329	334	0	16
							10	4	362	9					
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	903	1	2248	3	Y	834	809	0	41
							13	4	917	9					
04	510	X	137	-0-	-373	-0-	7	1	13	3	Y	106	142	0	5
							117	9							
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1214	1	2887	3	Y	658	635	0	28
							20	4	724	9					
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1040	1	2491	3	Y	791	777	0	42
							12	4	870	9					
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	1193	1	2895	3	Y	873	866	0	49
							23	4	960	9					
08	4836	X	4820	-0-	-16	-0-	1213	1	2669	3	Y	841	850	0	40
							13	4	925	9					
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1200	1	2579	3	Y	863	858	0	45
							9	4	949	9					
10	5084	X	4990	-0-	-94	-0-	1225	1	2787	3	Y	869	865	0	49
							22	4	956	9					
11	4920	X	4564	-0-	-356	-0-	1132	1	2501	3	Y	829	829	0	49
							19	4	912	9					
12	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	1231	1	2590	3	Y	805	810	0	44
							13	4	886	9					

TOTAL GAS PROD: 48,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,171

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	10726	-0-	-2387	-0-	947	1	8241	3	Y	1364	1357	0	78
							38	4	1500	9					
02	12267	X	12106	-0-	-161	-0-	1296	1	8815	3	Y	1796	1787	0	87
							19	4	1976	9					
03	13113	X	12612	-0-	-501	-0-	3006	1	7484	3	Y	1889	1883	0	93
							44	4	2078	9					
04	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	3571	1	6926	3	Y	1753	1756	0	90
							107	4	1928	9					
05	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	3241	1	7709	3	Y	1652	1671	0	71
							53	4	1817	9					
06	12510	X	10954	-0-	-1556	-0-	2691	1	6447	3	Y	1622	1607	0	86
							32	4	1784	9					
07	12958	X	12169	-0-	-789	-0-	2981	1	7234	3	Y	1724	1714	0	96
							58	4	1896	9					
08	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	3250	1	7155	3	Y	2556	2529	0	123
							36	4	2812	9					
09	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	3044	1	6541	3	Y	1889	1914	0	98
							23	4	2078	9					
10	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	2770	1	6301	3	Y	2218	2191	0	125
							50	4	2440	9					
11	10440	X	8954	-0-	-1486	-0-	2274	1	5025	3	Y	1470	1508	0	87
							38	4	1617	9					
12	10788	X	9031	-0-	-1757	-0-	2530	1	5322	3	Y	1046	1076	0	57
							28	4	1151	9					

TOTAL GAS PROD: 138,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,979

MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	7238	-0-	-6588	-0-	659	1	5417	3	Y	1033	1032	0	59
							26	4	1136	9					
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	877	1	6372	3	Y	1338	1332	0	65
							13	4	1472	9					
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	2156	1	5369	3	Y	1102	1113	0	54
							32	4	1212	9					
04	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	3841	1	7449	3	Y	1903	1859	0	98
							115	4	2093	9					
05	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	3300	1	7849	3	Y	1562	1593	0	67
							54	4	1718	9					
06	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	2478	1	5937	3	Y	1293	1292	0	68
							29	4	1422	9					
07	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	2889	1	7011	3	Y	1611	1589	0	90
							56	4	1772	9					
08	13950	X	12415	-0-	-1535	-0-	3115	1	6857	3	Y	2190	2175	0	105
							34	4	2409	9					
09	13500	X	10494	-0-	-3006	-0-	2508	1	5390	3	Y	2343	2326	0	122
							19	4	2577	9					
10	12927	X	10297	-0-	-2630	-0-	2376	1	5404	3	Y	2249	2245	0	126
							43	4	2474	9					
11	12000	X	7716	-0-	-4284	-0-	1743	1	3853	3	Y	1901	1915	0	112
							29	4	2091	9					
12	12400	X	7433	-0-	-4967	-0-	1860	1	3912	3	Y	1492	1523	0	81
							20	4	1641	9					

TOTAL GAS PROD: 121,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,017

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	236	1	977	3	Y	121	121	0		2
							20	4	133	9						
02	319	X	20	-0-	-299	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	2	0		-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	471	1	3402	3	Y	822	815	0		7
							23	4	904	9						
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	539	1	4063	3	Y	909	905	0		11
							46	4	1000	9						
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	492	1	3673	3	Y	788	789	0		10
							11	4	867	9						
06	4650	X	5	-0-	-4645	-0-	1	3	4	9	Y	4	14	0		-0-
07	5611	X	16	-0-	-5595	-0-	2	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-				-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-				-0-
10	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	514	1	1867	3	Y	742	739	0		13
							43	4	816	9						
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	671	1	4528	3	Y	1316	1312	0		17
							24	4	1448	9						
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	832	1	6009	3	Y	1900	1900	0		17
							40	4	2090	9						
04	5820	X	5173	-0-	-647	-0-	453	1	3412	3	Y	1154	1157	0		14
							39	4	1269	9						
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	726	1	5417	3	Y	1456	1452	0		18
							17	4	1602	9						
06	8670	X	6642	-0-	-2028	-0-	649	1	4447	3	Y	1399	1400	0		17
							7	4	1539	9						
07	8959	X	7905	-0-	-1054	-0-	846	1	5454	3	Y	1441	1436	0		22
							20	4	1585	9						
08	8959	X	5524	-0-	-3435	-0-	588	1	3628	3	Y	1181	1184	0		19
							9	4	1299	9						
09	7500	X	4198	-0-	-3302	-0-	423	1	2724	3	Y	949	953	0		15
							7	4	1044	9						
10	7905	X	1857	-0-	-6048	-0-	114	1	682	3	Y	963	962	0		16
							2	4	1059	9						
11	7650	X	973	-0-	-6677	-0-	16	1	92	3	Y	786	787	0		15
							865	9								
12	7905	X	819	-0-	-7086	-0-	14	1	80	3	Y	659	662	0		12
							725	9								

TOTAL GAS PROD: 59,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,946

IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66061	X	38264	-0-	-27797	-0-	34011	3	4253	9	Y	3866	3866	0		-0-
02	44544	X	32231	-0-	-12313	-0-	28870	3	3361	9	Y	3055	3055	0		-0-
03	41199	X	30258	-0-	-10941	-0-	27457	3	2801	9	Y	2546	2546	0		-0-
04	39870	X	25269	-0-	-14601	-0-	22229	3	3040	9	Y	2764	2764	0		-0-
05	41199	X	23584	-0-	-17615	-0-	20861	3	2723	9	Y	2475	2475	0		-0-
06	37080	X	18648	-0-	-18432	-0-	16270	3	2378	9	Y	2162	2162	0		-0-
07	35433	X	16377	-0-	-19056	-0-	14609	3	1768	9	Y	1607	1607	0		-0-
08	30163	X	14492	-0-	-15671	-0-	12421	3	2071	9	Y	1883	1883	0		-0-
09	25260	X	17274	-0-	-7986	-0-	15110	3	2164	9	Y	1967	1967	0		-0-
10	23591	X	20776	-0-	-2815	-0-	18368	3	2408	9	Y	2189	2189	0		-0-
11	18210	X	6837	-0-	-11373	-0-	5810	3	1027	9	Y	934	934	0		-0-
12	17856	X	14621	-0-	-3235	-0-	12918	3	1703	9	Y	1548	1548	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 258,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,996

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	1624	-0-	-4793	-0-	356	1	842	3	Y	360	366	0	6
							30	4	396	9					
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	508	1	3713	3	Y	2222	2200	0	28
							18	4	2444	9					
03	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	821	1	5931	3	Y	1389	1405	0	12
							39	4	1528	9					
04	5670	X	4706	-0-	-964	-0-	397	1	2993	3	Y	1165	1163	0	14
							34	4	1282	9					
05	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	774	1	5772	3	Y	1969	1959	0	24
							18	4	2166	9					
06	8040	X	7242	-0-	-798	-0-	710	1	4862	3	Y	1512	1518	0	18
							7	4	1663	9					
07	8308	X	1971	-0-	-6337	-0-	198	1	1275	3	Y	448	459	0	7
							5	4	493	9					
08	8742	X	6598	-0-	-2144	-0-	698	1	4301	3	Y	1444	1427	0	24
							11	4	1588	9					
09	8460	X	5993	-0-	-2467	-0-	618	1	3981	3	Y	1258	1262	0	20
							10	4	1384	9					
10	8742	X	7525	-0-	-1217	-0-	858	1	5132	3	Y	1381	1378	0	23
							16	4	1519	9					
11	7230	X	6272	-0-	-958	-0-	753	1	4221	3	Y	1172	1173	0	22
							9	4	1289	9					
12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	1081	1	6243	3	Y	1768	1757	0	33
							13	4	1945	9					

TOTAL GAS PROD: 74,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,088

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	3976	-0-	-4115	-0-	527	1	2304	3	Y	1001	1001	0	17
							44	4	1101	9					
02	7569	X	1907	-0-	-5662	-0-	211	1	843	3	Y	769	776	0	10
							7	4	846	9					
03	8091	X	336	-0-	-7755	-0-	5	1	34	3	Y	270	278	0	2
							297	9							
04	6150	X	57	-0-	-6093	-0-	1	1	6	3	Y	45	46	0	1
							50	9							
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	445	1	3065	3	Y	636	652	0	11
							37	4	700	9					
02	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	888	1	7497	3	Y	3271	3240	0	42
							33	4	3598	9					
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	1779	1	12857	3	Y	3952	3959	0	35
							86	4	4347	9					
04	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	1254	1	9452	3	Y	3460	3452	0	43
							108	4	3806	9					
05	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1551	1	11569	3	Y	3571	3571	0	43
							35	4	3928	9					
06	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	1536	1	10522	3	Y	3031	3037	0	37
							16	4	3334	9					
07	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	1615	1	10419	3	Y	2898	2890	0	45
							39	4	3188	9					
08	19065	X	14583	-0-	-4482	-0-	1613	1	9944	3	Y	2729	2729	0	45
							24	4	3002	9					
09	16530	X	12750	-0-	-3780	-0-	1363	1	8778	3	Y	2353	2360	0	38
							21	4	2588	9					
10	17081	X	13779	-0-	-3302	-0-	1605	1	9603	3	Y	2311	2311	0	38
							29	4	2542	9					
11	15420	X	12293	-0-	-3127	-0-	1491	1	8355	3	Y	2209	2206	0	41
							17	4	2430	9					
12	15252	X	12719	-0-	-2533	-0-	1503	1	8679	3	Y	2290	2288	0	43
							18	4	2519	9					

TOTAL GAS PROD: 163,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,711

MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5068	-0-	-3178	-0-	681	1	3804	3	Y	510	508	0	15
							22	4	561	9					
02	14B2 EXT		4987	-0-	4987	4987	691	1	3721	3	Y	512	511	0	16
							12	4	563	9					
03	14B2 EXT		7146	-0-	7146	12133	1030	1	4058	3	Y	1853	1820	0	49
							20	4	2038	9					
04	14B2 EXT		4479	-0-	4479	16612	856	1	3081	3	Y	454	490	0	13
							43	4	499	9					
05	14B2 EXT		5412	-0-	5412	22024	1059	1	3685	3	Y	581	574	0	20
							29	4	639	9					
06	25020	X	2996	-0-	-22024	-0-	567	1	2140	3	Y	243	255	0	8
							22	4	267	9					
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	8	0	-0-
08	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-			-0-
09	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-			-0-
10	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	833	1	3029	3	Y	618	587	0	31
							25	4	680	9					

TOTAL GAS PROD: 34,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,771

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6062	-0-	-2525	-0-	746	1	4462	3	Y	754	745	0			23
							25	4	829	9							
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	718	1	4348	3	Y	818	815	0			26
							13	4	900	9							
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	1060	1	4177	3	Y	761	767	0			20
							21	4	837	9							
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	940	1	3382	3	Y	384	393	0			11
							48	4	422	9							
05	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	1200	1	4176	3	Y	1061	1036	0			36
							33	4	1167	9							
06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	1211	1	4572	3	Y	663	678	0			21
							47	4	729	9							
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1331	1	3638	3	Y	714	706	0			29
							39	4	785	9							
08	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	1290	1	4205	3	Y	653	654	0			28
							27	4	718	9							
09	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	1239	1	5043	3	Y	675	680	0			23
							37	4	743	9							
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	1333	1	4816	3	Y	705	697	0			31
							37	4	776	9							
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1552	1	5840	3	Y	759	759	0			31
							35	4	835	9							
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	999	1	3634	3	Y	561	564	0			28
							30	4	617	9							

TOTAL GAS PROD: 75,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,508

KENNEDY WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3992	-0-	-1464	-0-	590	1	2930	3	Y	388	387	0			5
							45	4	427	9							
02	14B2 EXT		296	-0-	296	296	127	1	2	4	Y	152	155	0			2
							167	9									
03	14B2 EXT		22	-0-	22	318	2	3	20	9	Y	18	20	0			-0-
04	14B2 EXT		15	-0-	15	333	1	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	14B2 EXT		100	-0-	100	433	1	1	10	3	Y	81	80	0			1
							89	9									
06	3696	X	3263	-0-	-433	-0-	236	1	2629	3	Y	357	156	0	198	1	4
							5	4	393	9							
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	309	1	3330	3	Y	465	465	0			4
							5	4	512	9							
08	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	198	1	2039	3	Y	207	208	0			3
							6	4	228	9							
09	2640	X	971	-0-	-1669	-0-	76	1	816	3	Y	71	73	0			1
							1	4	78	9							
10	2728	X	2077	-0-	-651	-0-	176	1	1736	3	Y	146	145	0			2
							4	4	161	9							
11	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	209	1	2024	3	Y	364	361	0			5
							6	4	400	9							
12	2728	X	1728	-0-	-1000	-0-	144	1	1493	3	Y	81	85	0			1
							2	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 21,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	733	1	1932	3	Y	638	629	0			37
							173	4	702	9							
02	3625	X	3077	-0-	-548	-0-	638	1	1747	3	Y	507	514	0			30
							134	4	558	9							
03	3875	X	3341	-0-	-534	-0-	530	1	2076	3	Y	574	580	0			24
							104	4	631	9							
04	3750	X	3236	-0-	-514	-0-	428	1	2176	3	Y	533	529	0			28
							46	4	586	9							
05	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	585	1	2231	3	Y	458	463	0			23
							66	4	504	9							
06	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	607	1	2134	3	Y	416	417	0			22
							45	4	458	9							
07	3348	X	2646	-0-	-702	-0-	486	1	1657	3	Y	394	392	0			24
							70	4	433	9							
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	682	1	2531	3	Y	603	602	0			25
							120	4	663	9							
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	733	1	2581	3	Y	788	776	0			37
							122	4	867	9							
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	772	1	2812	3	Y	717	725	0			29
							27	4	789	9							
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	560	1	1937	3	Y	625	616	0			38
							28	4	688	9							
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	847	1	2670	3	Y	578	578	0			38
							95	4	636	9							

TOTAL GAS PROD: 42,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,831

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 294553 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	814	1	3134	3	Y	794	782	0			46
							192	4	873	9							
02	4292	X	2130	-0-	-2162	-0-	641	1	786	3	Y	517	532	0			31
							134	4	569	9							
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	859	1	3365	3	Y	703	704	0			30
							168	4	773	9							
04	4920	X	3563	-0-	-1357	-0-	480	1	2442	3	Y	535	537	0			28
							52	4	589	9							
05	5084	X	3830	-0-	-1254	-0-	664	1	2534	3	Y	507	510	0			25
							74	4	558	9							
06	5010	X	1858	-0-	-3152	-0-	349	1	1226	3	Y	234	247	0			12
							26	4	257	9							
07	5177	X	1639	-0-	-3538	-0-	296	1	1010	3	Y	264	260	0			16
							43	4	290	9							
08	5177	X	3139	-0-	-2038	-0-	540	1	2005	3	Y	454	451	0			19
							95	4	499	9							
09	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	587	1	2066	3	Y	701	687	0			33
							98	4	771	9							
10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	899	1	3274	3	Y	769	771	0			31
							31	4	846	9							
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	832	1	2881	3	Y	804	786	0			49
							42	4	884	9							
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	881	1	2777	3	Y	993	977	0			65
							99	4	1092	9							

TOTAL GAS PROD: 44,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,275

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 08H RRCID -> 294558 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69874	X	44267	-0-	-25607	-0-	752	1	39054	3	Y	4055	4055	0			-0-
							4461	9									
02	49474	X	39108	-0-	-10366	-0-	792	1	34075	3	Y	3855	3855	0			-0-
							4241	9									
03	52886	X	39942	-0-	-12944	-0-	818	1	35344	3	Y	3436	3436	0			-0-
							3780	9									
04	50610	X	30309	-0-	-20301	-0-	613	1	26794	3	Y	2638	2638	0			-0-
							2902	9									
05	48081	X	5719	-0-	-42362	-0-	262	1	4916	3	Y	492	492	0			-0-
							541	9									
06	42810	X	25912	-0-	-16898	-0-	652	1	21982	3	Y	2980	2980	0			-0-
							3278	9									
07	44221	X	44221	-0-	-0-	-0-	595	1	40843	3	Y	2530	2530	0			-0-
							2783	9									
08	40331	X	40331	-0-	-0-	-0-	484	1	37761	3	Y	1896	1896	0			-0-
							2086	9									
09	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	546	1	33737	3	Y	1725	1725	0			-0-
							1898	9									
10	34477	X	34477	-0-	-0-	-0-	586	1	31904	3	Y	1806	1806	0			-0-
							1987	9									
*11	31050	X	30272	-0-	-778	-0-	573	1	27943	3	Y	1596	1596	0			-0-
							1756	9									
12	32085	X	29488	-0-	-2597	-0-	631	1	27027	3	Y	1664	1664	0			-0-
							1830	9									

TOTAL GAS PROD: 400,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,673

JANSSEN - OETKEN 01 E WELL #: 05H RRCID -> 294567 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115475	X	60605	-0-	-54870	-0-	54081	3	6524	9	Y	5931	5931	0			-0-
02	77575	X	51457	-0-	-26118	-0-	45346	3	6111	9	Y	5555	5555	0			-0-
03	82925	X	53144	-0-	-29781	-0-	47499	3	5645	9	Y	5132	5132	0			-0-
04	75870	X	46181	-0-	-29689	-0-	40979	3	5202	9	Y	4729	4729	0			-0-
05	69192	X	41067	-0-	-28125	-0-	218	1	37204	3	Y	3314	3314	0			-0-
							3645	9									
06	58620	X	38715	-0-	-19905	-0-	156	1	35032	3	Y	3206	3206	0			-0-
							3527	9									
07	55025	X	37763	-0-	-17262	-0-	197	1	33452	3	Y	3740	3740	0			-0-
							4114	9									
08	45229	X	35905	-0-	-9324	-0-	139	1	32097	3	Y	3335	3335	0			-0-
							3669	9									
09	43770	X	35158	-0-	-8612	-0-	583	1	31513	3	Y	2784	2784	0			-0-
							3062	9									
10	41075	X	33999	-0-	-7076	-0-	419	1	30048	3	Y	3211	3211	0			-0-
							3532	9									
*11	38070	X	29010	-0-	-9060	-0-	521	1	25473	3	Y	2742	2742	0			-0-
							3016	9									
12	37758	X	25906	-0-	-11852	-0-	565	1	22346	3	Y	2723	2723	0			-0-
							2995	9									

TOTAL GAS PROD: 488,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,402

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294569 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19065	X	14169	-0-	-4896	-0-	288	1	11612	3	Y	2063	2063	0			-0-
							2269	9									
02	16008	X	10770	-0-	-5238	-0-	263	1	9016	3	Y	1355	1355	0			-0-
							1491	9									
03	17329	X	14781	-0-	-2548	-0-	393	1	12584	3	Y	1640	1640	0			-0-
							1804	9									
04	16800	X	11252	-0-	-5548	-0-	850	1	9281	3	Y	1019	1019	0			-0-
							1121	9									
05	14849	X	10615	-0-	-4234	-0-	804	1	8304	3	Y	1370	1370	0			-0-
							1507	9									
06	14100	X	9554	-0-	-4546	-0-	764	1	7398	3	Y	1265	1265	0			-0-
							1392	9									
07	14570	X	9682	-0-	-4888	-0-	799	1	7477	3	Y	1278	1278	0			-0-
							1406	9									
08	14601	X	9203	-0-	-5398	-0-	792	1	6949	3	Y	1329	1329	0			-0-
							1462	9									
09	11250	X	8599	-0-	-2651	-0-	476	1	6749	3	Y	1249	1249	0			-0-
							1374	9									
10	10602	X	8099	-0-	-2503	-0-	461	1	6272	3	Y	1242	1242	0			-0-
							1366	9									
*11	9690	X	9625	-0-	-65	-0-	544	1	7688	3	Y	1266	1266	0			-0-
							1393	9									
12	9672	X	7434	-0-	-2238	-0-	441	1	5898	3	Y	995	995	0			-0-
							1095	9									

TOTAL GAS PROD: 123,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,071

DULLYE 01 WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60822	X	30785	-0-	-30037	-0-	1128	1	26180	3	Y	3161	3161	0			-0-
							3477	9									
02	40600	X	28216	-0-	-12384	-0-	1086	1	23745	3	Y	3077	3077	0			-0-
							3385	9									
03	43400	X	7266	-0-	-36134	-0-	30	1	6433	3	Y	730	730	0			-0-
							803	9									
04	41820	X	32	-0-	-41788	-0-	2	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
05	39649	X	-0-	-0-	-39649	-0-					Y	-0-					-0-
06	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-					-0-
07	30194	X	413	-0-	-29781	-0-	273	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
08	1519	X	509	-0-	-1010	-0-	9	1	399	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
09	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	915	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*11	480	X	12	-0-	-468	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,402

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSSEN - OETKEN 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141825	X	71959	-0-	-69866	-0-	66173	3	5786	9	Y	5260	5260	0			-0-
02	98223	X	82067	-0-	-16156	-0-	75879	3	6188	9	Y	5625	5625	0			-0-
03	104997	X	79910	-0-	-25087	-0-	74375	3	5535	9	Y	5032	5032	0			-0-
04	96600	X	65912	-0-	-30688	-0-	61187	3	4725	9	Y	4295	4295	0			-0-
05	89249	X	61939	-0-	-27310	-0-	340	1	58095	3	Y	3185	3185	0			-0-
							3504	9									
06	84960	X	43672	-0-	-41288	-0-	183	1	40946	3	Y	2312	2312	0			-0-
							2543	9									
07	87792	X	50477	-0-	-37315	-0-	276	1	46722	3	Y	3163	3163	0			-0-
							3479	9									
08	67549	X	46699	-0-	-20850	-0-	189	1	43419	3	Y	2810	2810	0			-0-
							3091	9									
09	65370	X	45241	-0-	-20129	-0-	777	1	42010	3	Y	2231	2231	0			-0-
							2454	9									
10	61938	X	42188	-0-	-19750	-0-	544	1	39071	3	Y	2339	2339	0			-0-
							2573	9									
*11	48840	X	38217	-0-	-10623	-0-	714	1	34950	3	Y	2321	2321	0			-0-
							2553	9									
12	50468	X	36206	-0-	-14262	-0-	828	1	32749	3	Y	2390	2390	0			-0-
							2629	9									

TOTAL GAS PROD: 664,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,963

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JANSSEN - OETKEN 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130014	X	59963	-0-	-70051	-0-	52888	3	7075	9	Y	6432	6432	0			-0-
02	91089	X	62138	-0-	-28951	-0-	54769	3	7369	9	Y	6699	6699	0			-0-
03	97371	X	61441	-0-	-35930	-0-	54894	3	6547	9	Y	5952	5952	0			-0-
04	89190	X	52505	-0-	-36685	-0-	46523	3	5982	9	Y	5438	5438	0			-0-
05	80259	X	49809	-0-	-30450	-0-	264	1	45159	3	Y	3987	3987	0			-0-
							4386	9									
06	64320	X	39941	-0-	-24379	-0-	162	1	36436	3	Y	3039	3039	0			-0-
							3343	9									
07	66464	X	43857	-0-	-22607	-0-	230	1	38999	3	Y	4207	4207	0			-0-
							4628	9									
08	51429	X	39306	-0-	-12123	-0-	152	1	35087	3	Y	3697	3697	0			-0-
							4067	9									
09	49770	X	36381	-0-	-13389	-0-	599	1	32401	3	Y	3074	3074	0			-0-
							3381	9									
10	49817	X	36683	-0-	-13134	-0-	452	1	32413	3	Y	3471	3471	0			-0-
							3818	9									
*11	42450	X	32935	-0-	-9515	-0-	584	1	28583	3	Y	3425	3425	0			-0-
							3768	9									
12	43865	X	30998	-0-	-12867	-0-	678	1	26794	3	Y	3205	3205	0			-0-
							3526	9									

TOTAL GAS PROD: 545,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,626

JANSSEN - OETKEN 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294654 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117304	X	56667	-0-	-60637	-0-	52786	3	3881	9	Y	3528	3528	0			-0-
02	82389	X	46020	-0-	-36369	-0-	42511	3	3509	9	Y	3190	3190	0			-0-
03	88071	X	45553	-0-	-42518	-0-	42319	3	3234	9	Y	2940	2940	0			-0-
04	75390	X	37674	-0-	-37716	-0-	34727	3	2947	9	Y	2679	2679	0			-0-
05	67022	X	21261	-0-	-45761	-0-	108	1	18476	3	Y	2434	2434	0			-0-
							2677	9									
06	54810	X	18186	-0-	-36624	-0-	72	1	16090	3	Y	1840	1840	0			-0-
							2024	9									
07	49228	X	28595	-0-	-20633	-0-	155	1	26237	3	Y	2003	2003	0			-0-
							2203	9									
08	42439	X	26777	-0-	-15662	-0-	109	1	25009	3	Y	1508	1508	0			-0-
							1659	9									
09	37680	X	32194	-0-	-5486	-0-	557	1	30110	3	Y	1388	1388	0			-0-
							1527	9									
10	28582	X	28291	-0-	-291	-0-	367	1	26358	3	Y	1424	1424	0			-0-
							1566	9									
*11	27660	X	24193	-0-	-3467	-0-	462	1	22602	3	Y	1026	1026	0			-0-
							1129	9									
12	33263	X	22787	-0-	-10476	-0-	531	1	20991	3	Y	1150	1150	0			-0-
							1265	9									

TOTAL GAS PROD: 388,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,110

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	784	1	7887	3	Y	1943	1919	0			33
							67	4	2137	9							
02	13050	X	10713	-0-	-2337	-0-	851	1	7953	3	Y	1706	1717	0			22
							32	4	1877	9							
03	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	1772	1	12805	3	Y	2991	2987	0			26
							85	4	3290	9							
04	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	1162	1	8760	3	Y	1807	1811	0			22
							100	4	1988	9							
05	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	1509	1	11256	3	Y	3029	3014	0			37
							34	4	3332	9							
06	17370	X	15193	-0-	-2177	-0-	1539	1	10541	3	Y	2815	2818	0			34
							16	4	3097	9							
07	17949	X	15385	-0-	-2564	-0-	1635	1	10543	3	Y	2880	2869	0			45
							39	4	3168	9							
08	17949	X	4981	-0-	-12968	-0-	540	1	3326	3	Y	1006	1035	0			16
							8	4	1107	9							
09	15600	X	11884	-0-	-3716	-0-	1326	1	8539	3	Y	1817	1804	0			29
							20	4	1999	9							
10	16120	X	12619	-0-	-3501	-0-	1471	1	8801	3	Y	2109	2103	0			35
							27	4	2320	9							
11	15180	X	8213	-0-	-6967	-0-	990	1	5547	3	Y	1514	1521	0			28
							11	4	1665	9							
12	15376	X	11020	-0-	-4356	-0-	1334	1	7703	3	Y	1788	1783	0			33
							16	4	1967	9							

TOTAL GAS PROD: 146,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,405

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	3167	-0-	-6784	-0-	413	1	1883	3	Y	760	770	0			13
							35	4	836	9							
02	9164	X	5514	-0-	-3650	-0-	578	1	3642	3	Y	1157	1155	0			15
							21	4	1273	9							
03	8711	X	5687	-0-	-3024	-0-	556	1	4019	3	Y	986	992	0			9
							27	4	1085	9							
04	7290	X	973	-0-	-6317	-0-	101	1	763	3	Y	91	99	0			1
							9	4	100	9							
05	6696	X	1090	-0-	-5606	-0-	120	1	895	3	Y	65	65	0			1
							3	4	72	9							
06	5700	X	568	-0-	-5132	-0-	69	1	470	3	Y	25	26	0			-0-
							1	4	28	9							
07	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	46	-0-	-884	-0-	1	1	4	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,121

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	1201	1	11035	3	Y	3030	2995	0	52
							102	4	3333	9					
02	13862	X	12434	-0-	-1428	-0-	1045	1	8665	3	Y	2442	2463	0	31
							38	4	2686	9					
03	14818	X	1032	-0-	-13786	-0-	24	1	174	3	Y	757	781	0	7
							1	4	833	9					
04	14340	X	551	-0-	-13789	-0-	6	1	47	3	Y	452	453	0	6
							1	4	497	9					
05	14818	X	951	-0-	-13867	-0-	24	1	182	3	Y	676	674	0	8
							1	4	744	9					
06	14340	X	1144	-0-	-13196	-0-	41	1	278	3	Y	750	749	0	9
							825	9							
07	13299	X	409	-0-	-12890	-0-	25	1	159	3	Y	204	210	0	3
							1	4	224	9					
08	744	X	102	-0-	-642	-0-	3	1	16	3	Y	75	77	0	1
							83	9							
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	629	1	4051	3	Y	1402	1380	0	23
							10	4	1542	9					
10	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	1042	1	6238	3	Y	2086	2075	0	34
							19	4	2295	9					
11	3000	N	9201	-0-	6201	6201	1067	1	5977	3	Y	1950	1948	0	36
							12	4	2145	9					
12	23682	X	17481	-0-	-6201	-0-	2316	1	13374	3	Y	1603	1609	0	30
							28	4	1763	9					

TOTAL GAS PROD: 74,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,427

KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065

01	4557	X	1506	-0-	-3051	-0-	350	1	216	3	Y	828	829	0	14
							29	4	911	9					
02	2726	X	738	-0-	-1988	-0-	316	1	194	3	Y	197	208	0	3
							11	4	217	9					
03	3503	X	1576	-0-	-1927	-0-	155	1	1122	3	Y	265	266	0	2
							7	4	292	9					
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-			-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3301	-0-	3301	3301	369	1	2209	3	Y	651	640	0	11
							7	4	716	9					
11	DLQ G-10		3743	-0-	3743	7044	413	1	2316	3	Y	917	911	0	17
							5	4	1009	9					
12	DLQ G-10		4511	-0-	4511	11555	445	1	2569	3	Y	1356	1348	0	25
							5	4	1492	9					

TOTAL GAS PROD: 15,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,214

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	X	975	-0-	-0-	-0-	323	1	365	3	Y	251	249	0			5
							11	4	276	9							
02	2088	X	502	-0-	-1586	-0-	389	1	10	4	Y	94	96	0			3
							103	9									
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	930	X	40	-0-	-890	-0-	4	1	21	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	107	106	0			1
							118	9									
08	DLQ G-10		2071	-0-	2071	2071	230	1	1528	3	Y	283	282	0			2
							2	4	311	9							
09	DLQ G-10		1503	-0-	1503	3574	158	1	989	3	Y	320	319	0			3
							4	4	352	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3574					Y	-0-	3	0			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3574					Y	-0-					-0-
12	3574	X	-0-	-0-	-3574	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

FRANK MALEK 02 WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159247	X	91373	-0-	-67874	-0-	86846	3	4527	9	Y	4115	4115	0			-0-
02	131892	X	76929	-0-	-54963	-0-	73307	3	3622	9	Y	3293	3293	0			-0-
03	140988	X	74642	-0-	-66346	-0-	71130	3	3512	9	Y	3193	3193	0			-0-
04	117660	X	62864	-0-	-54796	-0-	59327	3	3537	9	Y	3215	3215	0			-0-
05	104997	X	60316	-0-	-44681	-0-	57056	3	3260	9	Y	2964	2964	0			-0-
06	88530	X	54948	-0-	-33582	-0-	52119	3	2829	9	Y	2572	2572	0			-0-
07	83700	X	53463	-0-	-30237	-0-	51088	3	2375	9	Y	2159	2159	0			-0-
08	65813	X	55919	-0-	-9894	-0-	53695	3	2224	9	Y	2022	2022	0			-0-
09	62850	X	48664	-0-	-14186	-0-	46593	3	2071	9	Y	1883	1883	0			-0-
10	60326	X	44915	-0-	-15411	-0-	42914	3	2001	9	Y	1819	1819	0			-0-
11	55590	X	35808	-0-	-19782	-0-	34126	3	1682	9	Y	1529	1529	0			-0-
12	55924	X	41499	-0-	-14425	-0-	39361	3	2138	9	Y	1944	1944	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 701,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,708

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	X	406	-0-	-0-	-0-	362	1	30	4	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	290	X	74	-0-	-216	-0-	72	1	2	4	Y	-0-					-0-
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	108	1	782	3	Y	54	54	0			-0-
							5	4	59	9							
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	354	1	2671	3	Y	757	748	0			9
							31	4	833	9							
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	217	1	1620	3	Y	586	588	0			7
							5	4	645	9							
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	311	1	2128	3	Y	750	748	0			9
							3	4	825	9							
07	4030	X	2737	-0-	-1293	-0-	285	1	1840	3	Y	550	550	0			9
							7	4	605	9							
08	4030	X	3199	-0-	-831	-0-	313	1	1927	3	Y	867	862	0			14
							5	4	954	9							
09	3900	X	2703	-0-	-1197	-0-	257	1	1655	3	Y	715	717	0			12
							4	4	787	9							
10	3379	X	3200	-0-	-179	-0-	303	1	1813	3	Y	980	976	0			16
							6	4	1078	9							
11	3270	X	2501	-0-	-769	-0-	280	1	1566	3	Y	593	598	0			11
							3	4	652	9							
12	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	299	1	1726	3	Y	951	944	0			18
							4	4	1046	9							

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,816

FRANK MALEK 02 WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136555	X	76556	-0-	-59999	-0-	73301	3	3255	9	Y	2959	2959	0			-0-
02	93960	X	66519	-0-	-27441	-0-	63954	3	2565	9	Y	2332	2332	0			-0-
03	100440	X	64999	-0-	-35441	-0-	62765	3	2234	9	Y	2031	2031	0			-0-
04	91890	X	56135	-0-	-35755	-0-	53976	3	2159	9	Y	1963	1963	0			-0-
05	83607	X	53237	-0-	-30370	-0-	51015	3	2222	9	Y	2020	2020	0			-0-
06	74130	X	48065	-0-	-26065	-0-	46057	3	2008	9	Y	1825	1825	0			-0-
07	71982	X	45615	-0-	-26367	-0-	43611	3	2004	9	Y	1822	1822	0			-0-
08	59396	X	47189	-0-	-12207	-0-	45830	3	1359	9	Y	1235	1235	0			-0-
09	56130	X	41066	-0-	-15064	-0-	39621	3	1445	9	Y	1314	1314	0			-0-
10	53227	X	37986	-0-	-15241	-0-	36642	3	1344	9	Y	1222	1222	0			-0-
11	48630	X	32458	-0-	-16172	-0-	31316	3	1142	9	Y	1038	1038	0			-0-
12	47182	X	40206	-0-	-6976	-0-	38537	3	1669	9	Y	1517	1517	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 610,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,278

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JANSSEN - OETKEN 01 D WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137082	X	61212	-0-	-75870	-0-	55911	3	5301	9	Y	4819	4819	0	-0-
02	92916	X	47521	-0-	-45395	-0-	43942	3	3579	9	Y	3254	3254	0	-0-
03	98239	X	24207	-0-	-74032	-0-	22444	3	1763	9	Y	1603	1603	0	-0-
04	81450	X	3248	-0-	-78202	-0-	2579	3	669	9	Y	608	608	0	-0-
05	69130	X	34014	-0-	-35116	-0-	185	1	31644	3	Y	1986	1986	0	-0-
							2185	9							
06	59220	X	44384	-0-	-14836	-0-	187	1	41867	3	Y	2118	2118	0	-0-
							2330	9							
07	50840	X	39633	-0-	-11207	-0-	220	1	37276	3	Y	1943	1943	0	-0-
							2137	9							
08	33387	X	32363	-0-	-1024	-0-	132	1	30404	3	Y	1661	1661	0	-0-
							1827	9							
09	43590	X	27698	-0-	-15892	-0-	480	1	25951	3	Y	1152	1152	0	-0-
							1267	9							
10	45043	X	32431	-0-	-12612	-0-	421	1	30180	3	Y	1664	1664	0	-0-
							1830	9							
*11	43590	X	28351	-0-	-15239	-0-	540	1	26412	3	Y	1272	1272	0	-0-
							1399	9							
12	39618	X	27596	-0-	-12022	-0-	648	1	25599	3	Y	1226	1226	0	-0-
							1349	9							

TOTAL GAS PROD: 402,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,306

MANGIONE 01 WELL #: 16H RRCID -> 294838 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85095	X	26641	-0-	-58454	-0-	20416	3	6225	9	Y	5659	5659	0	-0-
02	37700	X	23870	-0-	-13830	-0-	1	1	18145	3	Y	5204	5204	0	-0-
							5724	9							
03	40300	X	22225	-0-	-18075	-0-	2	1	17605	3	Y	4198	4198	0	-0-
							4618	9							
04	36930	X	19495	-0-	-17435	-0-	23	1	15916	3	Y	3233	3233	0	-0-
							3556	9							
05	33015	X	18910	-0-	-14105	-0-	15294	3	3616	9	Y	3287	3287	0	-0-
06	25770	X	11474	-0-	-14296	-0-	1	1	9311	3	Y	1965	1965	0	-0-
							2162	9							
07	25513	X	6455	-0-	-19058	-0-	4847	3	1608	9	Y	1462	1462	0	-0-
08	24087	X	10713	-0-	-13374	-0-	8542	3	2171	9	Y	1974	1974	0	-0-
09	19500	X	14865	-0-	-4635	-0-	12349	3	2516	9	Y	2287	2287	0	-0-
10	18910	X	14527	-0-	-4383	-0-	11547	3	2980	9	Y	2709	2709	0	-0-
*11	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	11797	3	2684	9	Y	2440	2440	0	-0-
12	15376	X	14065	-0-	-1311	-0-	11380	3	2685	9	Y	2441	2441	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 197,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,859

FRANK MALEK 02 WELL #: 05H RRCID -> 294943 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149265	X	98008	-0-	-51257	-0-	93951	3	4057	9	Y	3688	3688	0	-0-
02	119335	X	80614	-0-	-38721	-0-	78034	3	2580	9	Y	2345	2345	0	-0-
03	127565	X	79087	-0-	-48478	-0-	76694	3	2393	9	Y	2175	2175	0	-0-
04	114630	X	68078	-0-	-46552	-0-	66015	3	2063	9	Y	1875	1875	0	-0-
05	106268	X	66065	-0-	-40203	-0-	63520	3	2545	9	Y	2314	2314	0	-0-
06	94920	X	60511	-0-	-34409	-0-	58234	3	2277	9	Y	2070	2070	0	-0-
07	87017	X	58647	-0-	-28370	-0-	56352	3	2295	9	Y	2086	2086	0	-0-
08	74059	X	64319	-0-	-9740	-0-	62471	3	1848	9	Y	1680	1680	0	-0-
09	68070	X	55255	-0-	-12815	-0-	53228	3	2027	9	Y	1843	1843	0	-0-
10	66061	X	50981	-0-	-15080	-0-	49269	3	1712	9	Y	1556	1556	0	-0-
11	62250	X	45517	-0-	-16733	-0-	44121	3	1396	9	Y	1269	1269	0	-0-
12	64325	X	47313	-0-	-17012	-0-	45377	3	1936	9	Y	1760	1760	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 774,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,661

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 02 WELL #: 03H RRCID -> 294984 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177878	X	93356	-0-	-84522	-0-	88471	3	4885	9	Y	4441	4441	0			-0-
02	130094	X	78872	-0-	-51222	-0-	74832	3	4040	9	Y	3673	3673	0			-0-
03	139066	X	76302	-0-	-62764	-0-	72308	3	3994	9	Y	3631	3631	0			-0-
04	122220	X	65155	-0-	-57065	-0-	61246	3	3909	9	Y	3554	3554	0			-0-
05	108221	X	60945	-0-	-47276	-0-	57715	3	3230	9	Y	2936	2936	0			-0-
06	90450	X	54954	-0-	-35496	-0-	52076	3	2878	9	Y	2616	2616	0			-0-
07	85777	X	52051	-0-	-33726	-0-	49636	3	2415	9	Y	2195	2195	0			-0-
08	73749	X	53821	-0-	-19928	-0-	51674	3	2147	9	Y	1952	1952	0			-0-
09	65160	X	46756	-0-	-18404	-0-	44535	3	2221	9	Y	2019	2019	0			-0-
10	60946	X	42556	-0-	-18390	-0-	40644	3	1912	9	Y	1738	1738	0			-0-
11	55590	X	38030	-0-	-17560	-0-	35981	3	2049	9	Y	1863	1863	0			-0-
12	53816	X	38401	-0-	-15415	-0-	36463	3	1938	9	Y	1762	1762	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 701,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,380

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6795	-0-	-2195	-0-	625	1	5260	3	Y	693	674	0			40
							148	4	762	9							
02	7946	X	5818	-0-	-2128	-0-	577	1	4663	3	Y	415	430	0			25
							121	4	457	9							
03	7998	X	666	-0-	-7332	-0-	112	1	437	3	Y	86	107	0			4
							22	4	95	9							
04	6780	X	6270	-0-	-510	-0-	893	1	4546	3	Y	668	637	0			35
							96	4	735	9							
05	7006	X	1928	-0-	-5078	-0-	345	1	1316	3	Y	207	232	0			10
							39	4	228	9							
06	6570	X	379	-0-	-6191	-0-	10	1	34	3	Y	304	298	0			16
							1	4	334	9							
07	6479	X	13	-0-	-6466	-0-	1	3	12	9	Y	11	26	0			1
08	6479	X	3509	-0-	-2970	-0-	500	1	1855	3	Y	969	930	0			40
							88	4	1066	9							
09	6270	X	1439	-0-	-4831	-0-	284	1	1000	3	Y	98	133	0			5
							47	4	108	9							
10	1922	X	1331	-0-	-591	-0-	285	1	1036	3	Y	-0-	5	0			-0-
							10	4									
11	3390	X	486	-0-	-2904	-0-	108	1	373	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	3503	X	196	-0-	-3307	-0-	46	1	145	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 28,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,451

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266197	X	149861	-0-	-116336	-0-	800	1	138919	3	Y	9220	9220	0			-0-
							10142	9									
02	198505	X	133564	-0-	-64941	-0-	788	1	125022	3	Y	7049	7049	0			-0-
							7754	9									
03	203980	X	134603	-0-	-69377	-0-	832	1	125962	3	Y	7099	7099	0			-0-
							7809	9									
04	182550	X	117626	-0-	-64924	-0-	1182	1	109521	3	Y	6294	6294	0			-0-
							6923	9									
05	167090	X	112262	-0-	-54828	-0-	1050	1	104165	3	Y	6406	6406	0			-0-
							7047	9									
06	145170	X	102270	-0-	-42900	-0-	1033	1	95527	3	Y	5191	5191	0			-0-
							5710	9									
07	144708	X	96372	-0-	-48336	-0-	1055	1	90238	3	Y	4617	4617	0			-0-
							5079	9									
08	120838	X	86502	-0-	-34336	-0-	1139	1	80828	3	Y	4123	4123	0			-0-
							4535	9									
09	116940	X	81749	-0-	-35191	-0-	975	1	76673	3	Y	3728	3728	0			-0-
							4101	9									
10	112251	X	79942	-0-	-32309	-0-	1017	1	75348	3	Y	3252	3252	0			-0-
							3577	9									
11	102090	X	72276	-0-	-29814	-0-	913	1	67975	3	Y	3080	3080	0			-0-
							3388	9									
12	96379	X	68135	-0-	-28244	-0-	1071	1	63862	3	Y	2911	2911	0			-0-
							3202	9									

TOTAL GAS PROD: 1,235,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,970

THREE SISTERS 01 WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243443	X	137957	-0-	-105486	-0-	743	1	128984	3	Y	7482	7482	0			-0-
							8230	9									
02	160776	X	121746	-0-	-39030	-0-	723	1	114663	3	Y	5782	5782	0			-0-
							6360	9									
03	171864	X	117257	-0-	-54607	-0-	729	1	110422	3	Y	5551	5551	0			-0-
							6106	9									
04	160470	X	101974	-0-	-58496	-0-	1033	1	95763	3	Y	4707	4707	0			-0-
							5178	9									
05	148986	X	97227	-0-	-51759	-0-	924	1	91707	3	Y	4178	4178	0			-0-
							4596	9									
06	133620	X	86662	-0-	-46958	-0-	885	1	81828	3	Y	3590	3590	0			-0-
							3949	9									
07	131905	X	79158	-0-	-52747	-0-	875	1	74807	3	Y	3160	3160	0			-0-
							3476	9									
08	105090	X	71197	-0-	-33893	-0-	946	1	67102	3	Y	2863	2863	0			-0-
							3149	9									
09	101700	X	66971	-0-	-34729	-0-	805	1	63349	3	Y	2561	2561	0			-0-
							2817	9									
10	97216	X	65114	-0-	-32102	-0-	828	1	61330	3	Y	2687	2687	0			-0-
							2956	9									
11	86520	X	57321	-0-	-29199	-0-	729	1	54287	3	Y	2095	2095	0			-0-
							2305	9									
12	79143	X	56375	-0-	-22768	-0-	889	1	53001	3	Y	2259	2259	0			-0-
							2485	9									

TOTAL GAS PROD: 1,058,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,915

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149823	X	136869	-0-	-12954	-0-	738	1	128144	3	Y	7261	7261	0	-0-
							7987	9							
02	140157	X	119043	-0-	-21114	-0-	709	1	112402	3	Y	5393	5393	0	-0-
							5932	9							
03	149823	X	114855	-0-	-34968	-0-	716	1	108394	3	Y	5223	5223	0	-0-
							5745	9							
04	144990	X	100619	-0-	-44371	-0-	1022	1	94703	3	Y	4449	4449	0	-0-
							4894	9							
05	149823	X	96878	-0-	-52945	-0-	922	1	91548	3	Y	4007	4007	0	-0-
							4408	9							
06	132570	X	87691	-0-	-44879	-0-	898	1	82995	3	Y	3453	3453	0	-0-
							3798	9							
07	128991	X	84104	-0-	-44887	-0-	932	1	79706	3	Y	3151	3151	0	-0-
							3466	9							
08	103788	X	62534	-0-	-41254	-0-	834	1	59194	3	Y	2278	2278	0	-0-
							2506	9							
09	100440	X	70006	-0-	-30434	-0-	845	1	66434	3	Y	2479	2479	0	-0-
							2727	9							
10	96875	X	67653	-0-	-29222	-0-	862	1	63880	3	Y	2646	2646	0	-0-
							2911	9							
11	87540	X	61073	-0-	-26467	-0-	780	1	58076	3	Y	2015	2015	0	-0-
							2217	9							
12	84103	X	57675	-0-	-26428	-0-	913	1	54398	3	Y	2149	2149	0	-0-
							2364	9							

TOTAL GAS PROD: 1,059,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,504

RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58776	X	38311	-0-	-20465	-0-	1813	1	29793	3	Y	5953	6022	0	102
							157	4	6548	9					
02	33817	X	33817	-0-	-0-	-0-	1548	1	24656	3	Y	6865	6879	0	88
							61	4	7552	9					
03	45621	X	45621	-0-	-0-	-0-	4652	1	33619	3	Y	6478	6509	0	57
							224	4	7126	9					
04	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	3229	1	24335	3	Y	4888	4885	0	60
							278	4	5377	9					
05	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	4149	1	30955	3	Y	5758	5748	0	70
							95	4	6334	9					
06	38712	X	38712	-0-	-0-	-0-	4213	1	28858	3	Y	5089	5098	0	61
							43	4	5598	9					
07	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	3995	1	25769	3	Y	4902	4887	0	76
							96	4	5392	9					
08	45632	X	33396	-0-	-12236	-0-	3849	1	23729	3	Y	5236	5226	0	86
							58	4	5760	9					
09	40200	X	29755	-0-	-10445	-0-	3346	1	21547	3	Y	4373	4388	0	71
							52	4	4810	9					
10	41540	X	30121	-0-	-11419	-0-	3673	1	21983	3	Y	3998	4003	0	66
							67	4	4398	9					
11	38700	X	27947	-0-	-10753	-0-	3585	1	20084	3	Y	3852	3847	0	71
							41	4	4237	9					
12	35247	X	26639	-0-	-8608	-0-	3362	1	19411	3	Y	3478	3484	0	65
							40	4	3826	9					

TOTAL GAS PROD: 414,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,870

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MANGIONE 01 WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75609	X	34203	-0-	-41406	-0-	25234	3	8969	9	Y	8154	8154	0			-0-
02	41209	X	28683	-0-	-12526	-0-	1	1	21006	3	Y	6978	6978	0			-0-
							7676	9									
03	44051	X	25523	-0-	-18528	-0-	2	1	18925	3	Y	5996	5996	0			-0-
							6596	9									
04	42630	X	40814	-0-	-1816	-0-	35	1	34821	3	Y	5416	5416	0			-0-
							5958	9									
05	40176	X	21432	-0-	-18744	-0-	16533	3	4899	9	Y	4454	4454	0			-0-
06	33060	X	13477	-0-	-19583	-0-	1	1	10327	3	Y	2863	2863	0			-0-
							3149	9									
07	42160	X	3959	-0-	-38201	-0-	2688	3	1271	9	Y	1155	1155	0			-0-
08	38378	X	7621	-0-	-30757	-0-	5477	3	2144	9	Y	1949	1949	0			-0-
09	37140	X	8906	-0-	-28234	-0-	6884	3	2022	9	Y	1838	1838	0			-0-
10	21421	X	8521	-0-	-12900	-0-	6870	3	1651	9	Y	1501	1501	0			-0-
*11	16470	X	11281	-0-	-5189	-0-	8519	3	2762	9	Y	2511	2511	0			-0-
12	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	8728	3	3087	9	Y	2806	2806	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,621

CHILDREN WESTON-MOBIL A SA WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54591	X	38657	-0-	-15934	-0-	1792	1	29514	3	Y	6542	6577	0			112
							155	4	7196	9							
02	30474	X	30474	-0-	-0-	-0-	1451	1	22939	3	Y	5479	5521	0			70
							57	4	6027	9							
03	29561	X	29561	-0-	-0-	-0-	2920	1	21103	3	Y	4906	4933	0			43
							141	4	5397	9							
04	22053	X	22053	-0-	-0-	-0-	2132	1	16071	3	Y	3333	3335	0			41
							184	4	3666	9							
05	24061	X	24061	-0-	-0-	-0-	2294	1	17119	3	Y	4178	4168	0			51
							52	4	4596	9							
06	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	2067	1	14157	3	Y	3520	3529	0			42
							21	4	3872	9							
07	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	2053	1	13242	3	Y	3488	3476	0			54
							50	4	3837	9							
08	29574	X	17293	-0-	-12281	-0-	1895	1	11683	3	Y	3351	3350	0			55
							29	4	3686	9							
09	23280	X	14950	-0-	-8330	-0-	1577	1	10157	3	Y	2902	2910	0			47
							24	4	3192	9							
10	24056	X	15046	-0-	-9010	-0-	1721	1	10298	3	Y	2723	2725	0			45
							32	4	2995	9							
11	20130	X	13274	-0-	-6856	-0-	1621	1	9079	3	Y	2324	2326	0			43
							18	4	2556	9							
12	19189	X	11985	-0-	-7204	-0-	1503	1	8679	3	Y	1623	1636	0			30
							18	4	1785	9							

TOTAL GAS PROD: 256,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,369

HERREJON 01 WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERREJON 01 WELL #: 08H RRCID -> 295397 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 295438 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	858	1	5085	3	Y	1231	1219	0			71
							203	4	1354	9							
02	10382	X	8120	-0-	-2262	-0-	814	1	5733	3	Y	1275	1270	0			76
							170	4	1403	9							
03	11098	X	8176	-0-	-2922	-0-	1355	1	5303	3	Y	1140	1167	0			49
							264	4	1254	9							
04	10740	X	10118	-0-	-622	-0-	1357	1	6904	3	Y	1555	1522	0			82
							146	4	1711	9							
05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	1840	1	7023	3	Y	1570	1573	0			79
							206	4	1727	9							
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	1821	1	6398	3	Y	1352	1361	0			70
							135	4	1487	9							
07	10447	X	8632	-0-	-1815	-0-	1574	1	5367	3	Y	1332	1322	0			80
							226	4	1465	9							
08	10788	X	8541	-0-	-2247	-0-	1431	1	5311	3	Y	1407	1429	0			58
							251	4	1548	9							
09	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	1911	1	6725	3	Y	2077	2038	0			97
							318	4	2285	9							
10	10788	X	9148	-0-	-1640	-0-	1555	1	5661	3	Y	1708	1737	0			68
							53	4	1879	9							
11	9840	X	8834	-0-	-1006	-0-	1523	1	5272	3	Y	1784	1743	0			109
							77	4	1962	9							
12	11625	X	7658	-0-	-3967	-0-	1410	1	4447	3	Y	1494	1505	0			98
							158	4	1643	9							

TOTAL GAS PROD: 108,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,925

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210149	X	112607	-0-	-97542	-0-		582	1	98516	3	Y	12281	12281	0			-0-
								13509	9									
02	196591	X	62008	-0-	-134583	-0-		355	1	55085	3	Y	5971	5971	0			-0-
								6568	9									
03	192851	X	81236	-0-	-111615	-0-		482	1	71123	3	Y	8755	8755	0			-0-
								9631	9									
04	156450	X	59301	-0-	-97149	-0-		561	1	52001	3	Y	6126	6126	0			-0-
								6739	9									
05	132525	X	69444	-0-	-63081	-0-		612	1	61455	3	Y	6706	6706	0			-0-
								7377	9									
06	108990	X	59687	-0-	-49303	-0-		564	1	52954	3	Y	5608	5608	0			-0-
								6169	9									
07	81065	X	60849	-0-	-20216	-0-		626	1	54352	3	Y	5337	5337	0			-0-
								5871	9									
08	78368	X	60705	-0-	-17663	-0-		748	1	53932	3	Y	5477	5477	0			-0-
								6025	9									
09	66150	X	49436	-0-	-16714	-0-		539	1	43522	3	Y	4886	4886	0			-0-
								5375	9									
10	69440	X	49460	-0-	-19980	-0-		579	1	43847	3	Y	4576	4576	0			-0-
								5034	9									
11	58890	X	58369	-0-	-521	-0-		695	1	52874	3	Y	4364	4364	0			-0-
								4800	9									
12	60853	X	57929	-0-	-2924	-0-		855	1	52239	3	Y	4395	4395	0			-0-
								4835	9									

TOTAL GAS PROD: 781,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,482

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149172	X	96381	-0-	-52791	-0-		511	1	86461	3	Y	8554	8554	0			-0-
								9409	9									
02	139548	X	77921	-0-	-61627	-0-		457	1	70829	3	Y	6032	6032	0			-0-
								6635	9									
03	148366	X	71426	-0-	-76940	-0-		438	1	64741	3	Y	5679	5679	0			-0-
								6247	9									
04	124260	X	52221	-0-	-72039	-0-		513	1	47561	3	Y	3770	3770	0			-0-
								4147	9									
05	109337	X	58209	-0-	-51128	-0-		525	1	52765	3	Y	4472	4472	0			-0-
								4919	9									
06	93270	X	47654	-0-	-45616	-0-		459	1	43099	3	Y	3724	3724	0			-0-
								4096	9									
07	83483	X	49824	-0-	-33659	-0-		522	1	45322	3	Y	3618	3618	0			-0-
								3980	9									
08	69130	X	50636	-0-	-18494	-0-		639	1	46080	3	Y	3561	3561	0			-0-
								3917	9									
09	55440	X	39142	-0-	-16298	-0-		440	1	35561	3	Y	2855	2855	0			-0-
								3141	9									
10	58218	X	38733	-0-	-19485	-0-		464	1	35192	3	Y	2797	2797	0			-0-
								3077	9									
11	48990	X	36858	-0-	-12132	-0-		440	1	33434	3	Y	2713	2713	0			-0-
								2984	9									
12	50623	X	39002	-0-	-11621	-0-		575	1	35110	3	Y	3015	3015	0			-0-
								3317	9									

TOTAL GAS PROD: 658,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,790

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103168	X	47518	-0-	-55650	-0-	2358	1	37839	3	Y	6486	6466	0			76
							186	4	7135	9							
02	83897	X	38436	-0-	-45461	-0-	1941	1	30278	3	Y	5606	5615	0			67
							50	4	6167	9							
03	76353	X	37496	-0-	-38857	-0-	3540	1	28455	3	Y	4951	4966	0			52
							55	4	5446	9							
04	68100	X	25513	-0-	-42587	-0-	1991	1	19623	3	Y	3368	3363	0			57
							194	4	3705	9							
05	56482	X	34183	-0-	-22299	-0-	2418	1	26824	3	Y	4443	4457	0			43
							54	4	4887	9							
06	45990	X	29483	-0-	-16507	-0-	2091	1	23291	3	Y	3686	1626	0	2063	1	40
							46	4	4055	9							
07	41075	X	29025	-0-	-12050	-0-	2118	1	22792	3	Y	3711	3716	0			35
							33	4	4082	9							
08	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	2058	1	21219	3	Y	3233	3225	0			43
							60	4	3556	9							
09	25980	X	24660	-0-	-1320	-0-	1796	1	19274	3	Y	3240	3237	0			46
							26	4	3564	9							
10	26846	X	23277	-0-	-3569	-0-	1826	1	17983	3	Y	3118	3123	0			41
							38	4	3430	9							
11	25980	X	21497	-0-	-4483	-0-	1704	1	16469	3	Y	2980	2981	0			40
							46	4	3278	9							
12	26846	X	19907	-0-	-6939	-0-	1502	1	15545	3	Y	2577	2578	0			39
							25	4	2835	9							

TOTAL GAS PROD: 357,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,399

DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	14148	-0-	-7583	-0-	978	1	10918	3	Y	1972	1976	0			34
							83	4	2169	9							
02	19981	X	9520	-0-	-10461	-0-	753	1	6879	3	Y	1691	1703	0			22
							28	4	1860	9							
03	20305	X	10081	-0-	-10224	-0-	983	1	7105	3	Y	1769	1775	0			16
							47	4	1946	9							
04	17790	X	7656	-0-	-10134	-0-	703	1	5297	3	Y	1450	1448	0			18
							61	4	1595	9							
05	18383	X	8524	-0-	-9859	-0-	774	1	5775	3	Y	1779	1775	0			22
							18	4	1957	9							
06	13680	X	7493	-0-	-6187	-0-	742	1	5086	3	Y	1507	1511	0			18
							7	4	1658	9							
07	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	1994	1	12861	3	Y	1114	1115	0			17
							48	4	1225	9							
08	35271	X	35271	-0-	-0-	-0-	4647	1	28649	3	Y	1731	1720	0			28
							71	4	1904	9							
09	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	2061	1	13268	3	Y	1507	1511	0			24
							32	4	1658	9							
10	15221	X	4128	-0-	-11093	-0-	335	1	2004	3	Y	1621	1618	0			27
							6	4	1783	9							
11	14730	X	5019	-0-	-9711	-0-	482	1	2702	3	Y	1664	1660	0			31
							5	4	1830	9							
12	15221	X	4246	-0-	-10975	-0-	397	1	2293	3	Y	1410	1415	0			26
							5	4	1551	9							

TOTAL GAS PROD: 139,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,215

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164951	X	88696	-0-	-76255	-0-	471	1	79712	3	Y	7739	7739	0	-0-
							8513	9							
02	154309	X	71710	-0-	-82599	-0-	422	1	65325	3	Y	5421	5421	0	-0-
							5963	9							
03	159898	X	65608	-0-	-94290	-0-	406	1	59897	3	Y	4823	4823	0	-0-
							5305	9							
04	129390	X	45277	-0-	-84113	-0-	450	1	41693	3	Y	2849	2849	0	-0-
							3134	9							
05	107973	X	52347	-0-	-55626	-0-	479	1	48053	3	Y	3468	3468	0	-0-
							3815	9							
06	85830	X	40459	-0-	-45371	-0-	396	1	37207	3	Y	2596	2596	0	-0-
							2856	9							
07	76818	X	37184	-0-	-39634	-0-	397	1	34466	3	Y	2110	2110	0	-0-
							2321	9							
08	65441	X	35604	-0-	-29837	-0-	459	1	33109	3	Y	1851	1851	0	-0-
							2036	9							
09	49830	X	26900	-0-	-22930	-0-	310	1	25030	3	Y	1418	1418	0	-0-
							1560	9							
10	52359	X	28050	-0-	-24309	-0-	341	1	25849	3	Y	1691	1691	0	-0-
							1860	9							
11	39810	X	26999	-0-	-12811	-0-	324	1	24626	3	Y	1863	1863	0	-0-
							2049	9							
12	37169	X	17129	-0-	-20040	-0-	253	1	15433	3	Y	1312	1312	0	-0-
							1443	9							

TOTAL GAS PROD: 535,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,141

MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47368	X	19989	-0-	-27379	-0-	14479	3	5510	9	Y	5009	5009	0	-0-
02	44312	X	15868	-0-	-28444	-0-	11472	3	4396	9	Y	3996	3996	0	-0-
03	47368	X	17950	-0-	-29418	-0-	1	1	13471	3	Y	4071	4071	0	-0-
							4478	9							
04	30540	X	17283	-0-	-13257	-0-	21	1	13598	3	Y	3331	3331	0	-0-
							3664	9							
05	24769	X	14282	-0-	-10487	-0-	11174	3	3108	9	Y	2825	2825	0	-0-
06	19320	X	10838	-0-	-8482	-0-	1	1	8497	3	Y	2127	2127	0	-0-
							2340	9							
07	19189	X	5696	-0-	-13493	-0-	4083	3	1613	9	Y	1466	1466	0	-0-
08	19251	X	9683	-0-	-9568	-0-	6992	3	2691	9	Y	2446	2446	0	-0-
09	17280	X	10708	-0-	-6572	-0-	8560	3	2148	9	Y	1953	1953	0	-0-
10	14291	X	11510	-0-	-2781	-0-	8740	3	2770	9	Y	2518	2518	0	-0-
*11	12000	X	11816	-0-	-184	-0-	9614	3	2202	9	Y	2002	2002	0	-0-
12	11067	X	10937	-0-	-130	-0-	8790	3	2147	9	Y	1952	1952	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 156,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,696

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1150	-0-	-1113	-0-	723	1	171	4	Y	233	227	0	13
							256	9							
02	2117	X	1002	-0-	-1115	-0-	656	1	137	4	Y	190	192	0	11
							209	9							
03	1240	X	555	-0-	-685	-0-	89	1	349	3	Y	91	98	0	4
							17	4	100	9					
04	1200	X	221	-0-	-979	-0-	32	1	165	3	Y	18	21	0	1
							4	4	20	9					
05	1240	X	16	-0-	-1224	-0-	2	3	14	9	Y	13	13	0	1
06	1110	X	162	-0-	-948	-0-	7	1	23	3	Y	120	115	0	6
							132	9							
07	1085	X	266	-0-	-819	-0-	8	1	27	3	Y	209	202	0	13
							1	4	230	9					
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	250	253	0	10
							2	4	275	9					
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	Y	279	276	0	13
							2	4	307	9					
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	Y	234	238	0	9
							257	9							
11	300	N	143	-0-	-157	-0-	4	1	14	3	Y	114	116	0	7
							125	9							
12	372	N	142	-0-	-230	-0-	5	1	16	3	Y	109	109	0	7
							1	4	120	9					

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

THREE SISTERS 01 WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258416	X	145235	-0-	-113181	-0-	779	1	135296	3	Y	8327	8327	0	-0-
							9160	9							
02	213295	X	135791	-0-	-77504	-0-	804	1	127527	3	Y	6782	6782	0	-0-
							7460	9							
03	196261	X	131688	-0-	-64573	-0-	816	1	123602	3	Y	6609	6609	0	-0-
							7270	9							
04	169080	X	114421	-0-	-54659	-0-	1154	1	106994	3	Y	5703	5703	0	-0-
							6273	9							
05	156302	X	109955	-0-	-46347	-0-	1039	1	103139	3	Y	5252	5252	0	-0-
							5777	9							
06	142380	X	99856	-0-	-42524	-0-	1013	1	93630	3	Y	4739	4739	0	-0-
							5213	9							
07	147126	X	92638	-0-	-54488	-0-	1017	1	86939	3	Y	4256	4256	0	-0-
							4682	9							
08	118792	X	85741	-0-	-33051	-0-	1127	1	79975	3	Y	4217	4217	0	-0-
							4639	9							
09	114420	X	75843	-0-	-38577	-0-	904	1	71127	3	Y	3465	3465	0	-0-
							3812	9							
10	109957	X	74658	-0-	-35299	-0-	947	1	70166	3	Y	3223	3223	0	-0-
							3545	9							
11	99690	X	68628	-0-	-31062	-0-	865	1	64444	3	Y	3017	3017	0	-0-
							3319	9							
12	92628	X	66004	-0-	-26624	-0-	1037	1	61809	3	Y	2871	2871	0	-0-
							3158	9							

TOTAL GAS PROD: 1,200,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,461

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HERREJON 01 WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295644 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186

01	195951	X	184639	-0-	-11312	-0-	131	1	158284	3	Y	23840	23840	0	-0-	26224	9		
02	183309	X	155732	-0-	-27577	-0-	142	1	136156	3	Y	17667	17667	0	-0-	19434	9		
03	195951	X	145536	-0-	-50415	-0-	188	1	125439	3	Y	18099	18099	0	-0-	19909	9		
04	189630	X	133369	-0-	-56261	-0-	147	1	114178	3	Y	17313	17313	0	-0-	19044	9		
05	195951	X	119528	-0-	-76423	-0-	159	1	103416	3	Y	14503	14503	0	-0-	15953	9		
06	178800	X	103915	-0-	-74885	-0-	160	1	90800	3	Y	11777	11777	0	-0-	12955	9		
07	166594	X	94470	-0-	-72124	-0-	131	1	81980	3	Y	11235	11235	0	-0-	12359	9		
08	120373	X	90820	-0-	-29553	-0-	146	1	79048	3	Y	10569	10569	0	-0-	11626	9		
09	116490	X	87765	-0-	-28725	-0-	130	1	79205	3	Y	7664	7664	0	-0-	8430	9		
10	119536	X	80877	-0-	-38659	-0-	74324	3	6553	9	Y	5957	5957	0	-0-				
*11	105540	X	48155	-0-	-57385	-0-	43709	3	4446	9	Y	4042	4042	0	-0-				
12	94457	X	57286	-0-	-37171	-0-	49872	3	7414	9	Y	6740	6740	0	-0-				

TOTAL GAS PROD: 1,302,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 149,406

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200570	X	90483	-0-	-110087	-0-	477	1	80627	3	Y	8526	8526	0			-0-
							9379	9									
02	187630	X	55901	-0-	-131729	-0-	328	1	50789	3	Y	4349	4349	0			-0-
							4784	9									
03	167865	X	64464	-0-	-103401	-0-	393	1	58068	3	Y	5457	5457	0			-0-
							6003	9									
04	133860	X	53667	-0-	-80193	-0-	520	1	48230	3	Y	4470	4470	0			-0-
							4917	9									
05	110763	X	56022	-0-	-54741	-0-	504	1	50637	3	Y	4437	4437	0			-0-
							4881	9									
06	87570	X	46974	-0-	-40596	-0-	455	1	42767	3	Y	3411	3411	0			-0-
							3752	9									
07	64325	X	44431	-0-	-19894	-0-	469	1	40694	3	Y	2971	2971	0			-0-
							3268	9									
08	64294	X	43252	-0-	-21042	-0-	549	1	39575	3	Y	2844	2844	0			-0-
							3128	9									
09	53670	X	33134	-0-	-20536	-0-	374	1	30229	3	Y	2301	2301	0			-0-
							2531	9									
10	56017	X	33120	-0-	-22897	-0-	397	1	30119	3	Y	2367	2367	0			-0-
							2604	9									
11	46230	X	30348	-0-	-15882	-0-	361	1	27481	3	Y	2278	2278	0			-0-
							2506	9									
12	44423	X	31974	-0-	-12449	-0-	471	1	28791	3	Y	2465	2465	0			-0-
							2712	9									

TOTAL GAS PROD: 583,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,876

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	18291	-0-	-4277	-0-	1117	1	12918	3	Y	3783	3772	0			65
							95	4	4161	9							
02	20590	X	18476	-0-	-2114	-0-	1174	1	12761	3	Y	4088	4101	0			52
							44	4	4497	9							
03	20150	X	19069	-0-	-1081	-0-	1842	1	13312	3	Y	3478	3499	0			31
							89	4	3826	9							
04	18600	X	16652	-0-	-1948	-0-	1720	1	12959	3	Y	1659	1670	0			20
							148	4	1825	9							
05	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	2021	1	15077	3	Y	2652	2640	0			32
							46	4	2917	9							
06	19110	X	18334	-0-	-776	-0-	1992	1	13645	3	Y	2434	2437	0			29
							20	4	2677	9							
07	19747	X	18395	-0-	-1352	-0-	2090	1	13482	3	Y	2521	2511	0			39
							50	4	2773	9							
08	20057	X	16846	-0-	-3211	-0-	1942	1	11968	3	Y	2643	2639	0			43
							29	4	2907	9							
09	19410	X	14669	-0-	-4741	-0-	1599	1	10294	3	Y	2501	2503	0			41
							25	4	2751	9							
10	20057	X	16337	-0-	-3720	-0-	1950	1	11671	3	Y	2436	2437	0			40
							36	4	2680	9							
11	18330	X	17073	-0-	-1257	-0-	2095	1	11734	3	Y	2927	2913	0			54
							24	4	3220	9							
12	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	2068	1	11940	3	Y	5425	5377	0			102
							25	4	5968	9							

TOTAL GAS PROD: 214,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,547

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	5632	-0-		-4567	-0-	598	1	3576	3	Y	1197	1170	0			69
								141	4	1317	9							
02	9280	X	3219	-0-		-6061	-0-	511	1	1380	3	Y	1110	1113	0			66
								107	4	1221	9							
03	5797	X	3382	-0-		-2415	-0-	474	1	1857	3	Y	871	900	0			37
								93	4	958	9							
04	5610	X	4189	-0-		-1421	-0-	462	1	2350	3	Y	1206	1180	0			63
								50	4	1327	9							
05	5642	X	1878	-0-		-3764	-0-	223	1	852	3	Y	707	735	0			35
								25	4	778	9							
06	5460	X	99	-0-		-5361	-0-	3	1	10	3	Y	78	109	0			4
								86	9									
07	4340	X	365	-0-		-3975	-0-	61	1	207	3	Y	80	79	0			5
								9	4	88	9							
08	4340	X	318	-0-		-4022	-0-	42	1	157	3	Y	102	103	0			4
								7	4	112	9							
09	4200	X	294	-0-		-3906	-0-	38	1	134	3	Y	105	104	0			5
								6	4	116	9							
10	1891	X	131	-0-		-1760	-0-	5	1	17	3	Y	99	100	0			4
								109	9									
11	360	X	84	-0-		-276	-0-	3	1	11	3	Y	64	64	0			4
								70	9									
12	372	X	82	-0-		-290	-0-	6	1	18	3	Y	52	53	0			3
								1	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 19,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,671

HOLLMAN-MAY B SA WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111631	X	51449	-0-		-60182	-0-	2532	1	43755	3	Y	4599	4572	0			138
								103	4	5059	9							
02	98803	X	41862	-0-		-56941	-0-	2115	1	35057	3	Y	4219	4225	0			132
								49	4	4641	9							
03	82770	X	42452	-0-		-40318	-0-	7755	1	30545	3	Y	3635	3670	0			97
								153	4	3999	9							
04	66300	X	35697	-0-		-30603	-0-	6932	1	24956	3	Y	3144	3149	0			92
								351	4	3458	9							
05	58559	X	34254	-0-		-24305	-0-	6823	1	23737	3	Y	3190	3173	0			109
								185	4	3509	9							
06	49800	X	32083	-0-		-17717	-0-	6002	1	22666	3	Y	2893	2909	0			93
								233	4	3182	9							
07	44764	X	24303	-0-		-20461	-0-	5809	1	15879	3	Y	2223	2226	0			90
								170	4	2445	9							
08	26009	X	26009	-0-		-0-	-0-	5699	1	18582	3	Y	1461	1489	0			62
								121	4	1607	9							
09	26651	X	26651	-0-		-0-	-0-	4873	1	19840	3	Y	1629	1636	0			55
								146	4	1792	9							
10	25765	X	25765	-0-		-0-	-0-	5061	1	18286	3	Y	2072	2035	0			92
								139	4	2279	9							
11	24766	X	24766	-0-		-0-	-0-	4750	1	17874	3	Y	1851	1868	0			75
								106	4	2036	9							
12	20553	X	20427	-0-		-126	-0-	4034	1	14669	3	Y	1457	1459	0			73
								121	4	1603	9							

TOTAL GAS PROD: 385,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,373

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A WELL #: 1H RRCID -> 295771 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK 01 WELL #: 03H RRCID -> 295776 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13826 - 20852

01	191239	X	159625	-0-	-31614		-0-	115	1	139004	3	Y	18642	18642	0				-0-
								20506	9										
02	178901	X	145665	-0-	-33236		-0-	134	1	129154	3	Y	14888	14888	0				-0-
								16377	9										
03	191239	X	138578	-0-	-52661		-0-	183	1	122078	3	Y	14834	14834	0				-0-
								16317	9										
04	185070	X	121888	-0-	-63182		-0-	138	1	106733	3	Y	13652	13652	0				-0-
								15017	9										
05	178374	X	77800	-0-	-100574		-0-	105	1	68140	3	Y	8686	8686	0				-0-
								9555	9										
06	154590	X	98372	-0-	-56218		-0-	151	1	85967	3	Y	11140	11140	0				-0-
								12254	9										
07	155806	X	102281	-0-	-53525		-0-	145	1	90272	3	Y	10785	10785	0				-0-
								11864	9										
08	111600	X	109006	-0-	-2594		-0-	180	1	97486	3	Y	10309	10309	0				-0-
								11340	9										
09	108000	X	73971	-0-	-34029		-0-	107	1	65153	3	Y	7919	7919	0				-0-
								8711	9										
10	103261	X	77857	-0-	-25404		-0-	70488	3	7369	9	Y	6699	6699	0				-0-
*11	105480	X	45735	-0-	-59745		-0-	41663	3	4072	9	Y	3702	3702	0				-0-
12	108996	X	65189	-0-	-43807		-0-	59033	3	6156	9	Y	5596	5596	0				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,852

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 WELL #: 04H RRCID -> 295782 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13793 - 21591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272986	X	157255	-0-	-115731	-0-	115	1	138965	3	Y	16523	16523	0			-0-
							18175	9									
02	255374	X	141552	-0-	-113822	-0-	131	1	126062	3	Y	13963	13963	0			-0-
							15359	9									
03	272986	X	141913	-0-	-131073	-0-	190	1	127113	3	Y	13282	13282	0			-0-
							14610	9									
04	211710	X	121827	-0-	-89883	-0-	140	1	108545	3	Y	11947	11947	0			-0-
							13142	9									
05	188604	X	132795	-0-	-55809	-0-	184	1	119502	3	Y	11917	11917	0			-0-
							13109	9									
06	152280	X	121277	-0-	-31003	-0-	193	1	109722	3	Y	10329	10329	0			-0-
							11362	9									
07	151404	X	115910	-0-	-35494	-0-	169	1	105487	3	Y	9322	9322	0			-0-
							10254	9									
08	131037	X	101886	-0-	-29151	-0-	171	1	92542	3	Y	8339	8339	0			-0-
							9173	9									
09	126810	X	92149	-0-	-34661	-0-	135	1	81805	3	Y	9281	9281	0			-0-
							10209	9									
10	131037	X	87447	-0-	-43590	-0-	77549	3	9898	9	Y	8998	8998	0			-0-
*11	123150	X	49803	-0-	-73347	-0-	45670	3	4133	9	Y	3757	3757	0			-0-
12	115909	X	-0-	-0-	-115909	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,658

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295832 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12811 - 19171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280736	X	132735	-0-	-148001	-0-	1225	1	118255	3	Y	11603	11594	0			136
							492	4	12763	9							
02	106481	X	106481	-0-	-0-	-0-	917	1	95964	3	Y	8606	8639	0			103
							133	4	9467	9							
03	85345	X	85345	-0-	-0-	-0-	917	1	75880	3	Y	7637	7660	0			80
							147	4	8401	9							
04	223650	X	71009	-0-	-152641	-0-	5630	1	58458	3	Y	5765	5747	0			98
							579	4	6342	9							
05	172081	X	124612	-0-	-47469	-0-	9618	1	106722	3	Y	7323	7350	0			71
							217	4	8055	9							
06	128460	X	103388	-0-	-25072	-0-	7988	1	88990	3	Y	5667	2502	0	3175	1	61
							176	4	6234	9							
07	113832	X	94238	-0-	-19594	-0-	7529	1	81003	3	Y	5081	5095	0			47
							117	4	5589	9							
08	117614	X	84454	-0-	-33160	-0-	7004	1	72231	3	Y	4560	4546	0			61
							203	4	5016	9							
09	113820	X	73180	-0-	-40640	-0-	5904	1	63366	3	Y	3476	3488	0			49
							86	4	3824	9							
10	117614	X	69815	-0-	-47799	-0-	6027	1	59355	3	Y	3915	3912	0			52
							126	4	4307	9							
11	103380	X	68164	-0-	-35216	-0-	5995	1	57951	3	Y	3686	3689	0			49
							163	4	4055	9							
12	94240	X	63504	-0-	-30736	-0-	5289	1	54737	3	Y	3081	3084	0			46
							89	4	3389	9							

TOTAL GAS PROD: 1,076,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,400

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114731	X	43520	-0-	-71211	-0-	2201	1	34147	3	Y	6362	6343	0			74
							174	4	6998	9							
02	78242	X	36029	-0-	-42213	-0-	1827	1	28137	3	Y	5471	5479	0			66
							47	4	6018	9							
03	70556	X	35049	-0-	-35507	-0-	3279	1	26363	3	Y	4869	4884	0			51
							51	4	5356	9							
04	62610	X	25945	-0-	-36665	-0-	1946	1	19176	3	Y	4212	4191	0			72
							190	4	4633	9							
05	52204	X	31736	-0-	-20468	-0-	2214	1	24565	3	Y	4461	4489	0			44
							50	4	4907	9							
06	42120	X	27667	-0-	-14453	-0-	1945	1	21668	3	Y	3646	1609	0	2042	1	39
							43	4	4011	9							
07	38502	X	27150	-0-	-11352	-0-	1964	1	21127	3	Y	3663	3668	0			34
							30	4	4029	9							
08	35061	X	25174	-0-	-9887	-0-	1917	1	19766	3	Y	3123	3115	0			42
							56	4	3435	9							
09	30720	X	23914	-0-	-6806	-0-	1730	1	18562	3	Y	3270	3266	0			46
							25	4	3597	9							
10	31744	X	22165	-0-	-9579	-0-	1755	1	17286	3	Y	2806	2815	0			37
							37	4	3087	9							
11	27660	X	19222	-0-	-8438	-0-	1618	1	15639	3	Y	1746	1760	0			23
							44	4	1921	9							
12	27156	X	18870	-0-	-8286	-0-	1473	1	15246	3	Y	1933	1927	0			29
							25	4	2126	9							

TOTAL GAS PROD: 336,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,562

KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220906	X	180584	-0-	-40322	-0-	126	1	152737	3	Y	25201	25201	0			-0-
							27721	9									
02	206654	X	155805	-0-	-50849	-0-	138	1	132748	3	Y	20835	20835	0			-0-
							22919	9									
03	220906	X	154877	-0-	-66029	-0-	199	1	133061	3	Y	19652	19652	0			-0-
							21617	9									
04	213780	X	137600	-0-	-76180	-0-	153	1	118611	3	Y	17124	17124	0			-0-
							18836	9									
05	207638	X	132823	-0-	-74815	-0-	175	1	114188	3	Y	16782	16782	0			-0-
							18460	9									
06	174870	X	121937	-0-	-52933	-0-	185	1	105127	3	Y	15114	15114	0			-0-
							16625	9									
07	166656	X	116784	-0-	-49872	-0-	162	1	101346	3	Y	13887	13887	0			-0-
							15276	9									
08	128526	X	101272	-0-	-27254	-0-	162	1	87671	3	Y	12217	12217	0			-0-
							13439	9									
09	124380	X	76581	-0-	-47799	-0-	112	1	67819	3	Y	7864	7864	0			-0-
							8650	9									
10	128526	X	72813	-0-	-55713	-0-	65851	3	6962	9	Y	6329	6329	0			-0-
*11	123870	X	53193	-0-	-70677	-0-	48618	3	4575	9	Y	4159	4159	0			-0-
12	116777	X	66360	-0-	-50417	-0-	58824	3	7536	9	Y	6851	6851	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,015

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 12806 - 19587

01	280736	X	72522	-0-	-208214	-0-	2463	1	63942	3	Y	5315	5348	0				62
							270	4	5847	9								
02	247457	X	126848	-0-	-120609	-0-	1066	1	117727	3	Y	7173	7149	0				86
							165	4	7890	9								
03	264523	X	126154	-0-	-138369	-0-	1088	1	117342	3	Y	6815	6830	0				71
							227	4	7497	9								
04	204840	X	52119	-0-	-152721	-0-	4313	1	45088	3	Y	2065	2101	0				35
							446	4	2272	9								
05	157759	X	91834	-0-	-65925	-0-	7169	1	79545	3	Y	4507	4498	0				44
							162	4	4958	9								
06	131220	X	75186	-0-	-56034	-0-	5897	1	65695	3	Y	3149	1392	0	1767	1		34
							130	4	3464	9								
07	135594	X	73589	-0-	-62005	-0-	5961	1	64139	3	Y	3088	3093	0				29
							92	4	3397	9								
08	92318	X	77642	-0-	-14676	-0-	6550	1	67545	3	Y	3052	3040	0				41
							190	4	3357	9								
09	88860	X	75192	-0-	-13668	-0-	6123	1	65716	3	Y	2967	2966	0				42
							89	4	3264	9								
10	91822	X	66639	-0-	-25183	-0-	5868	1	57785	3	Y	2603	2610	0				35
							123	4	2863	9								
11	75180	X	19889	-0-	-55291	-0-	1803	1	17431	3	Y	551	579	0				7
							49	4	606	9								
12	77686	X	56388	-0-	-21298	-0-	4723	1	48878	3	Y	2461	2431	0				37
							80	4	2707	9								

TOTAL GAS PROD: 914,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,746

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIRK 01 WELL #: 05H RRCID -> 295964 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272986	X	194425	-0-	-78561	-0-	138	1	166376	3	Y	25374	25374	0	-0-
							27911	9							
02	255374	X	169367	-0-	-86007	-0-	152	1	145859	3	Y	21233	21233	0	-0-
							23356	9							
03	272986	X	174367	-0-	-98619	-0-	228	1	152573	3	Y	19605	19605	0	-0-
							21566	9							
04	237660	X	151805	-0-	-85855	-0-	169	1	131296	3	Y	18491	18491	0	-0-
							20340	9							
05	216566	X	132519	-0-	-84047	-0-	177	1	115120	3	Y	15656	15656	0	-0-
							17222	9							
06	188280	X	119947	-0-	-68333	-0-	183	1	104101	3	Y	14239	14239	0	-0-
							15663	9							
07	181164	X	126028	-0-	-55136	-0-	176	1	109971	3	Y	14437	14437	0	-0-
							15881	9							
08	140430	X	117491	-0-	-22939	-0-	190	1	103087	3	Y	12922	12922	0	-0-
							14214	9							
09	135900	X	112636	-0-	-23264	-0-	164	1	99581	3	Y	11719	11719	0	-0-
							12891	9							
10	132525	X	113213	-0-	-19312	-0-	101885	3	11328	9	Y	10298	10298	0	-0-
*11	121950	X	64347	-0-	-57603	-0-	58653	3	5694	9	Y	5176	5176	0	-0-
12	126015	X	100043	-0-	-25972	-0-	90134	3	9909	9	Y	9008	9008	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,158

FRANK MALEK 05 WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	256157	X	246839	-0-	-9318	-0-	131	1	218318	3	Y	25809	25809	0	-0-
							28390	9							
03	273823	X	243221	-0-	-30602	-0-	207	1	218053	3	Y	22692	22692	0	-0-
							24961	9							
04	264990	X	192095	-0-	-72895	-0-	206	1	173295	3	Y	16904	16904	0	-0-
							18594	9							
05	273823	X	183873	-0-	-89950	-0-	192	1	167623	3	Y	14598	14598	0	-0-
							16058	9							
06	255090	X	160847	-0-	-94243	-0-	169	1	147435	3	Y	12039	12039	0	-0-
							13243	9							
07	263593	X	145811	-0-	-117782	-0-	137	1	133738	3	Y	10851	10851	0	-0-
							11936	9							
08	193781	X	129299	-0-	-64482	-0-	127	1	118424	3	Y	9771	9771	0	-0-
							10748	9							
09	187530	X	116960	-0-	-70570	-0-	107304	3	9656	9	Y	8778	8778	0	-0-
10	183861	X	112933	-0-	-70928	-0-	28	1	104055	3	Y	8045	8045	0	-0-
							8850	9							
11	155730	X	73803	-0-	-81927	-0-	16	1	68239	3	Y	5044	5044	0	-0-
							5548	9							
12	145824	X	100183	-0-	-45641	-0-	94085	3	6098	9	Y	5544	5544	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,075

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANK MALEK 05 WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	252305	X	252305	-0-	-0-	-0-		131	1	219241	3	Y	29939	29939	0			-0-
								32933	9									
03	263314	X	254705	-0-	-8609	-0-		212	1	224133	3	Y	27600	27600	0			-0-
								30360	9									
04	254820	X	207223	-0-	-47597	-0-		220	1	184561	3	Y	20402	20402	0			-0-
								22442	9									
05	263314	X	200914	-0-	-62400	-0-		207	1	181198	3	Y	17735	17735	0			-0-
								19509	9									
06	254820	X	174728	-0-	-80092	-0-		181	1	157718	3	Y	15299	15299	0			-0-
								16829	9									
07	263314	X	159005	-0-	-104309	-0-		148	1	144210	3	Y	13315	13315	0			-0-
								14647	9									
08	202244	X	143376	-0-	-58868	-0-		139	1	130121	3	Y	11924	11924	0			-0-
								13116	9									
09	195720	X	129419	-0-	-66301	-0-		118037	3	11382	9	Y	10347	10347	0			-0-
10	200911	X	131177	-0-	-69734	-0-		32	1	120489	3	Y	9687	9687	0			-0-
								10656	9									
11	169260	X	122759	-0-	-46501	-0-		27	1	113706	3	Y	8205	8205	0			-0-
								9026	9									
12	158999	X	110370	-0-	-48629	-0-		102325	3	8045	9	Y	7314	7314	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,767

FRANK MALEK 05 WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	238873	X	219954	-0-	-18919	-0-		116	1	194480	3	Y	23053	23053	0			-0-
								25358	9									
03	255347	X	215470	-0-	-39877	-0-		183	1	193101	3	Y	20169	20169	0			-0-
								22186	9									
04	247110	X	172029	-0-	-75081	-0-		185	1	155052	3	Y	15265	15265	0			-0-
								16792	9									
05	255347	X	161682	-0-	-93665	-0-		169	1	147794	3	Y	12472	12472	0			-0-
								13719	9									
06	227310	X	142900	-0-	-84410	-0-		150	1	130963	3	Y	10715	10715	0			-0-
								11787	9									
07	234887	X	132346	-0-	-102541	-0-		124	1	120912	3	Y	10282	10282	0			-0-
								11310	9									
08	171895	X	120784	-0-	-51111	-0-		121	1	112818	3	Y	7132	7132	0			-0-
								7845	9									
09	166350	X	109002	-0-	-57348	-0-		101339	3	7663	9	Y	6966	6966	0			-0-
10	161696	X	83285	-0-	-78411	-0-		20	1	76884	3	Y	5801	5801	0			-0-
								6381	9									
11	138360	X	82358	-0-	-56002	-0-		19	1	77393	3	Y	4496	4496	0			-0-
								4946	9									
12	132339	X	82613	-0-	-49726	-0-		77354	3	5259	9	Y	4781	4781	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,132

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MANGIONE 01 WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103664	X	44344	-0-	-59320	-0-	34919	3	9425	9	Y	8568	8568	0	-0-
02	96976	X	35518	-0-	-61458	-0-	1	1	27611	3	Y	7187	7187	0	-0-
							7906	9							
03	84754	X	30097	-0-	-54657	-0-	2	1	24270	3	Y	5295	5295	0	-0-
							5825	9							
04	59970	X	36320	-0-	-23650	-0-	33	1	31635	3	Y	4229	4229	0	-0-
							4652	9							
05	53041	X	24720	-0-	-28321	-0-	1	1	19565	3	Y	4685	4685	0	-0-
							5154	9							
06	42870	X	23952	-0-	-18918	-0-	3	1	19053	3	Y	4451	4451	0	-0-
							4896	9							
07	37944	X	10001	-0-	-27943	-0-	7760	3	2241	9	Y	2037	2037	0	-0-
08	38440	X	15040	-0-	-23400	-0-	11685	3	3355	9	Y	3050	3050	0	-0-
09	37200	X	16865	-0-	-20335	-0-	12411	3	4454	9	Y	4049	4049	0	-0-
10	31837	X	20630	-0-	-11207	-0-	15377	3	5253	9	Y	4775	4775	0	-0-
*11	30810	X	21284	-0-	-9526	-0-	17071	3	4213	9	Y	3830	3830	0	-0-
12	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	15160	3	3786	9	Y	3442	3442	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 297,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,598

MANGIONE 01 WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96441	X	24089	-0-	-72352	-0-	18113	3	5976	9	Y	5433	5433	0	-0-
02	90219	X	19474	-0-	-70745	-0-	14665	3	4809	9	Y	4372	4372	0	-0-
03	50530	X	20914	-0-	-29616	-0-	1	1	15928	3	Y	4532	4532	0	-0-
							4985	9							
04	34110	X	24933	-0-	-9177	-0-	26	1	20861	3	Y	3678	3678	0	-0-
							4046	9							
05	29481	X	17357	-0-	-12124	-0-	13903	3	3454	9	Y	3140	3140	0	-0-
06	23280	X	14562	-0-	-8718	-0-	2	1	11872	3	Y	2444	2444	0	-0-
							2688	9							
07	25761	X	10703	-0-	-15058	-0-	9036	3	1667	9	Y	1515	1515	0	-0-
08	25761	X	7489	-0-	-18272	-0-	5882	3	1607	9	Y	1461	1461	0	-0-
09	24930	X	15443	-0-	-9487	-0-	12566	3	2877	9	Y	2615	2615	0	-0-
10	17360	X	13457	-0-	-3903	-0-	11287	3	2170	9	Y	1973	1973	0	-0-
*11	14910	X	13548	-0-	-1362	-0-	11006	3	2542	9	Y	2311	2311	0	-0-
12	15965	X	12591	-0-	-3374	-0-	10174	3	2417	9	Y	2197	2197	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 194,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,671

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 51H RRCID -> 296050 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76756	X	12798	-0-	-63958	-0-	59	1	9961	3	Y	2525	2525	0	-0-
							2778	9							
02	71804	X	17944	-0-	-53860	-0-	78	1	13462	3	Y	4004	4004	0	-0-
							4404	9							
03	76756	X	19954	-0-	-56802	-0-	96	1	15854	3	Y	3640	3640	0	-0-
							4004	9							
04	27150	X	14480	-0-	-12670	-0-	118	1	10944	3	Y	3107	3107	0	-0-
							3418	9							
05	22599	X	13410	-0-	-9189	-0-	109	1	10631	3	Y	2427	2427	0	-0-
							2670	9							
06	17790	X	14195	-0-	-3595	-0-	126	1	11478	3	Y	2355	2355	0	-0-
							2591	9							
07	18352	X	13749	-0-	-4603	-0-	128	1	10829	3	Y	2538	2538	0	-0-
							2792	9							
08	17608	X	11684	-0-	-5924	-0-	139	1	9788	3	Y	1597	1597	0	-0-
							1757	9							
09	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	170	1	13238	3	Y	2594	2594	0	-0-
							2853	9							
10	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	170	1	12465	3	Y	2161	2161	0	-0-
							2377	9							
11	14340	X	9882	-0-	-4458	-0-	111	1	8163	3	Y	1462	1462	0	-0-
							1608	9							
12	16802	X	10034	-0-	-6768	-0-	126	1	7456	3	Y	2229	2229	0	-0-
							2452	9							

TOTAL GAS PROD: 169,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,639

MANGIONE 01 WELL #: 15H RRCID -> 296053 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48112	X	25397	-0-	-22715	-0-	18075	3	7322	9	Y	6656	6656	0	-0-
02	45008	X	18374	-0-	-26634	-0-	13162	3	5212	9	Y	4738	4738	0	-0-
03	48112	X	17777	-0-	-30335	-0-	1	1	13127	3	Y	4226	4226	0	-0-
							4649	9							
04	36600	X	21959	-0-	-14641	-0-	23	1	17240	3	Y	4269	4269	0	-0-
							4696	9							
05	31868	X	17481	-0-	-14387	-0-	13471	3	4010	9	Y	3645	3645	0	-0-
06	24540	X	16918	-0-	-7622	-0-	2	1	13548	3	Y	3062	3062	0	-0-
							3368	9							
07	22692	X	10446	-0-	-12246	-0-	7852	3	2594	9	Y	2358	2358	0	-0-
08	22692	X	16842	-0-	-5850	-0-	13125	3	3717	9	Y	3379	3379	0	-0-
09	21960	X	13097	-0-	-8863	-0-	10490	3	2607	9	Y	2370	2370	0	-0-
10	17484	X	13305	-0-	-4179	-0-	11299	3	2006	9	Y	1824	1824	0	-0-
*11	16290	X	10191	-0-	-6099	-0-	8967	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
12	16833	X	8941	-0-	-7892	-0-	8154	3	787	9	Y	715	715	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 190,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,355

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3 WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		58350	-0-	58350	58350	7	1	49445	3	Y	8089	8089	0	-0-
							8898	9							
04	312254	X	253904	-0-	-58350	-0-	1	1	212463	3	Y	37673	37673	0	-0-
							41440	9							
05	241428	X	231153	-0-	-10275	-0-	197232	3	33921	9	Y	30837	30837	0	-0-
06	233640	X	210193	-0-	-23447	-0-	181803	3	28390	9	Y	25809	25809	0	-0-
07	241428	X	197019	-0-	-44409	-0-	3	1	170297	3	Y	24290	24290	0	-0-
							26719	9							
08	241428	X	169262	-0-	-72166	-0-	17	1	145199	3	Y	21860	21860	0	-0-
							24046	9							
09	233640	X	150976	-0-	-82664	-0-	131739	3	19237	9	Y	17488	17488	0	-0-
10	231167	X	140306	-0-	-90861	-0-	123388	3	16918	9	Y	15380	15380	0	-0-
11	212460	X	125818	-0-	-86642	-0-	111404	3	14414	9	Y	13104	13104	0	-0-
12	197005	X	111587	-0-	-85418	-0-	99069	3	12518	9	Y	11380	11380	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 205,910

THREE SISTERS 01 WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45764	X	45764	-0-	-0-	-0-	219	1	38864	3	Y	6074	6074	0	-0-
							6681	9							
02	35917	X	35917	-0-	-0-	-0-	197	1	30552	3	Y	4698	4698	0	-0-
							5168	9							
03	41209	X	41209	-0-	-0-	-0-	233	1	34372	3	Y	6004	6004	0	-0-
							6604	9							
04	34595	X	34595	-0-	-0-	-0-	317	1	29363	3	Y	4468	4468	0	-0-
							4915	9							
05	34736	X	34736	-0-	-0-	-0-	299	1	29159	3	Y	4798	4798	0	-0-
							5278	9							
06	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	278	1	25316	3	Y	3407	3407	0	-0-
							3748	9							
07	27405	X	27405	-0-	-0-	-0-	275	1	23230	3	Y	3545	3545	0	-0-
							3900	9							
08	22765	X	22765	-0-	-0-	-0-	281	1	19736	3	Y	2498	2498	0	-0-
							2748	9							
09	25498	X	25498	-0-	-0-	-0-	277	1	21603	3	Y	3289	3289	0	-0-
							3618	9							
10	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	293	1	21504	3	Y	3544	3544	0	-0-
							3898	9							
11	22380	X	21267	-0-	-1113	-0-	240	1	17704	3	Y	3021	3021	0	-0-
							3323	9							
12	23126	X	19288	-0-	-3838	-0-	268	1	15840	3	Y	2891	2891	0	-0-
							3180	9							

TOTAL GAS PROD: 363,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,237

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	27714	-0-	-0-	-0-	130	1	23253	3	Y	3937	3937	0	-0-
							4331	9							
02	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	118	1	18243	3	Y	3578	3578	0	-0-
							3936	9							
03	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	122	1	18069	3	Y	4071	4071	0	-0-
							4478	9							
04	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	178	1	16546	3	Y	3543	3543	0	-0-
							3897	9							
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	152	1	14768	3	Y	2416	2416	0	-0-
							2658	9							
06	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	165	1	15008	3	Y	2079	2079	0	-0-
							2287	9							
07	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	161	1	13630	3	Y	2389	2389	0	-0-
							2628	9							
08	DLQ G-10		8246	-0-	8246	8246	100	1	7049	3	Y	997	997	0	-0-
							1097	9							
09	DLQ G-10		13985	-0-	13985	22231	142	1	11082	3	Y	2510	2510	0	-0-
							2761	9							
10	DLQ G-10		15233	-0-	15233	37464	173	1	12732	3	Y	2116	2116	0	-0-
							2328	9							
11	DLQ G-10		12267	-0-	12267	49731	146	1	10795	3	Y	1205	1205	0	-0-
							1326	9							
12	62705	X	12974	-0-	-49731	-0-	178	1	10529	3	Y	2061	2061	0	-0-
							2267	9							

TOTAL GAS PROD: 207,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,902

DULLYE 01 WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	248496	X	139288	-0-	-109208	-0-	32	1	120604	3	Y	16956	16956	0		-0-
							18652	9								
04	240480	X	208676	-0-	-31804	-0-	115	1	181949	3	Y	24193	24193	0		-0-
							26612	9								
05	248496	X	194370	-0-	-54126	-0-	864	1	170864	3	Y	20584	20584	0		-0-
							22642	9								
06	172044	X	172044	-0-	-0-	-0-	504	1	151721	3	Y	18017	18017	0		-0-
							19819	9								
07	215605	X	161561	-0-	-54044	-0-	144688	3	16873	9	Y	15339	15339	0		-0-
08	215636	X	149798	-0-	-65838	-0-	1305	1	131429	3	Y	15513	15513	0		-0-
							17064	9								
09	208680	X	133373	-0-	-75307	-0-	1030	1	119084	3	Y	12054	12054	0		-0-
							13259	9								
10	194370	X	119932	-0-	-74438	-0-	863	1	107108	3	Y	10874	10874	0		-0-
							11961	9								
*11	166200	X	103522	-0-	-62678	-0-	836	1	92359	3	Y	9388	9388	0		-0-
							10327	9								
12	161572	X	100673	-0-	-60899	-0-	938	1	90042	3	Y	8812	8812	0		-0-
							9693	9								

TOTAL GAS PROD: 1,483,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,730

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		51165	-0-	51165	51165	6	1	43215	3	Y	7222	7222	0	-0-
							7944	9							
04	304999	X	253834	-0-	-51165	-0-	218777	3	35057	9	Y	31870	31870	0	-0-
05	216452	X	216452	-0-	-0-	-0-	186121	3	30331	9	Y	27574	27574	0	-0-
06	216483	X	216483	-0-	-0-	-0-	189214	3	27269	9	Y	24790	24790	0	-0-
07	201353	X	201353	-0-	-0-	-0-	3	1	176307	3	Y	22766	22766	0	-0-
							25043	9							
08	182652	X	179083	-0-	-3569	-0-	18	1	156226	3	Y	20763	20763	0	-0-
							22839	9							
09	176760	X	160383	-0-	-16377	-0-	142390	3	17993	9	Y	16357	16357	0	-0-
10	182652	X	151561	-0-	-31091	-0-	135380	3	16181	9	Y	14710	14710	0	-0-
11	176760	X	127624	-0-	-49136	-0-	114818	3	12806	9	Y	11642	11642	0	-0-
12	182652	X	120405	-0-	-62247	-0-	108977	3	11428	9	Y	10389	10389	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 188,083

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		48907	-0-	48907	48907	6	1	41256	3	Y	6950	6950	0	-0-
							7645	9							
04	0	W	238374	-0-	238374	287281	204981	3	33393	9	Y	30357	30357	0	-0-
05	494208	X	206927	-0-	-287281	-0-	179826	3	27101	9	Y	24637	24637	0	-0-
06	188467	X	188467	-0-	-0-	-0-	163304	3	25163	9	Y	22875	22875	0	-0-
07	185845	X	177305	-0-	-8540	-0-	3	1	154441	3	Y	20783	20783	0	-0-
							22861	9							
08	185845	X	151172	-0-	-34673	-0-	15	1	130297	3	Y	18964	18964	0	-0-
							20860	9							
09	179850	X	137803	-0-	-42047	-0-	120664	3	17139	9	Y	15581	15581	0	-0-
10	185845	X	131149	-0-	-54696	-0-	115419	3	15730	9	Y	14300	14300	0	-0-
11	179850	X	126262	-0-	-53588	-0-	113308	3	12954	9	Y	11776	11776	0	-0-
12	177320	X	121889	-0-	-55431	-0-	110641	3	11248	9	Y	10225	10225	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 176,448

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40274	X	40274	-0-	-0-	-0-	204	1	34374	3	Y	5178	5178	0			-0-
							5696	9									
02	35561	X	35561	-0-	-0-	-0-	186	1	30399	3	Y	4524	4524	0			-0-
							4976	9									
03	37354	X	37354	-0-	-0-	-0-	200	1	31807	3	Y	4861	4861	0			-0-
							5347	9									
04	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	242	1	22460	3	Y	3914	3914	0			-0-
							4305	9									
05	34236	X	34236	-0-	-0-	-0-	294	1	28594	3	Y	4862	4862	0			-0-
							5348	9									
06	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	302	1	27537	3	Y	3378	3378	0			-0-
							3716	9									
07	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	298	1	25162	3	Y	3567	3567	0			-0-
							3924	9									
08	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	386	1	27145	3	Y	2554	2554	0			-0-
							2809	9									
09	28450	X	28450	-0-	-0-	-0-	314	1	24469	3	Y	3334	3334	0			-0-
							3667	9									
10	26963	X	26963	-0-	-0-	-0-	314	1	23048	3	Y	3274	3274	0			-0-
							3601	9									
11	22806	X	22806	-0-	-0-	-0-	271	1	19995	3	Y	2309	2309	0			-0-
							2540	9									
12	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	337	1	19903	3	Y	3238	3238	0			-0-
							3562	9									

TOTAL GAS PROD: 367,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,993

WESSENDORFF 02 WELL #: 05H RRCID -> 296535 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	245365	X	144431	-0-	-100934	-0-	33	1	124016	3	Y	18529	18529	0			-0-
							20382	9									
04	237450	X	199042	-0-	-38408	-0-	107	1	166606	3	Y	29390	29390	0			-0-
							32329	9									
05	245365	X	195116	-0-	-50249	-0-	855	1	168995	3	Y	22969	22969	0			-0-
							25266	9									
06	165502	X	165502	-0-	-0-	-0-	479	1	144156	3	Y	18970	18970	0			-0-
							20867	9									
07	205623	X	155986	-0-	-49637	-0-	138090	3	17896	9	Y	16269	16269	0			-0-
08	205685	X	156795	-0-	-48890	-0-	1351	1	136087	3	Y	17597	17597	0			-0-
							19357	9									
09	220418	X	220418	-0-	-0-	-0-	1685	1	194841	3	Y	21720	21720	0			-0-
							23892	9									
10	230774	X	230774	-0-	-0-	-0-	1643	1	203879	3	Y	22956	22956	0			-0-
							25252	9									
*11	210555	X	210555	-0-	-0-	-0-	1698	1	187678	3	Y	19254	19254	0			-0-
							21179	9									
12	205685	X	182000	-0-	-23685	-0-	1704	1	163643	3	Y	15139	15139	0			-0-
							16653	9									

TOTAL GAS PROD: 1,860,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 202,793

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DULLYE 01 WELL #: 07H RRCID -> 296537 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		32398	-0-	32398	32398	262	1	26266	3	Y	5336	5336	0	-0-
							5870	9							
05	SHUT IN		262846	-0-	262846	295244	1013	1	226105	3	Y	32480	32480	0	-0-
							35728	9							
06	SHUT IN		207176	-0-	207176	502420	607	1	179285	3	Y	24804	24804	0	-0-
							27284	9							
07	680319	X	177899	-0-	-502420	-0-	154113	3	23786	9	Y	21624	21624	0	-0-
08	241862	X	173493	-0-	-68369	-0-	70	1	151710	3	Y	19739	19739	0	-0-
							21713	9							
09	234060	X	160879	-0-	-73181	-0-	1212	1	140155	3	Y	17738	17738	0	-0-
							19512	9							
10	134300	X	134300	-0-	-0-	-0-	950	1	117902	3	Y	14044	14044	0	-0-
							15448	9							
*11	109123	X	109123	-0-	-0-	-0-	865	1	95605	3	Y	11503	11503	0	-0-
							12653	9							
12	106405	X	106405	-0-	-0-	-0-	972	1	93355	3	Y	10980	10980	0	-0-
							12078	9							

TOTAL GAS PROD: 1,364,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 158,248

DULLYE 01 WELL #: 08H RRCID -> 296540 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		33407	-0-	33407	33407	271	1	27105	3	Y	5483	5483	0	-0-
							6031	9							
05	SHUT IN		261880	-0-	261880	295287	992	1	221418	3	Y	35882	35882	0	-0-
							39470	9							
06	511394	X	216107	-0-	-295287	-0-	625	1	184815	3	Y	27879	27879	0	-0-
							30667	9							
07	243040	X	196197	-0-	-46843	-0-	168853	3	27344	9	Y	24858	24858	0	-0-
08	243040	X	157610	-0-	-85430	-0-	69	1	135359	3	Y	20165	20165	0	-0-
							22182	9							
09	235200	X	129796	-0-	-105404	-0-	964	1	111473	3	Y	15781	15781	0	-0-
							17359	9							
10	243040	X	107596	-0-	-135444	-0-	744	1	92399	3	Y	13139	13139	0	-0-
							14453	9							
*11	208650	X	80173	-0-	-128477	-0-	625	1	69069	3	Y	9526	9526	0	-0-
							10479	9							
12	196199	X	80483	-0-	-115716	-0-	720	1	69139	3	Y	9658	9658	0	-0-
							10624	9							

TOTAL GAS PROD: 1,263,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,371

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHOATE-DULLYE SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296646 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13447 PERF.13287 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		33448	-0-	33448	33448	272	1	27237	3	Y	5399	5399	0			-0-
							5939	9									
05	SHUT IN		259405	-0-	259405	292853	986	1	219992	3	Y	34934	34934	0			-0-
							38427	9									
06	502322	X	209469	-0-	-292853	-0-	607	1	179335	3	Y	26843	26843	0			-0-
							29527	9									
07	236220	X	187560	-0-	-48660	-0-	161070	3	26490	9	Y	24082	24082	0			-0-
08	236220	X	170834	-0-	-65386	-0-	72	1	147982	3	Y	20709	20709	0			-0-
							22780	9									
09	228600	X	152979	-0-	-75621	-0-	1141	1	131982	3	Y	18051	18051	0			-0-
							19856	9									
10	236220	X	138478	-0-	-97742	-0-	961	1	119267	3	Y	16591	16591	0			-0-
							18250	9									
*11	202440	X	121524	-0-	-80916	-0-	960	1	106058	3	Y	13187	13187	0			-0-
							14506	9									
12	187550	X	111310	-0-	-76240	-0-	1010	1	97035	3	Y	12059	12059	0			-0-
							13265	9									

TOTAL GAS PROD: 1,385,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,855

OLSON ESSE-KENNEDY SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296655 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12689 - 26776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		191050	-0-	191050	191050	2011	1	157404	3	Y	28468	28190	0			278
							320	4	31315	9							
06	SHUT IN		164291	-0-	164291	355341	1652	1	136156	3	Y	23830	10512	0	13340	1	256
							270	4	26213	9							
07	SHUT IN		138727	-0-	138727	494068	1391	1	116619	3	Y	18681	18763	0			174
							168	4	20549	9							
08	617154	X	123086	-0-	-494068	-0-	1210	1	104985	3	Y	15087	15060	0			201
							295	4	16596	9							
09	178920	X	114001	-0-	-64919	-0-	1051	1	97651	3	Y	13788	13795	0			194
							132	4	15167	9							
10	184884	X	100629	-0-	-84255	-0-	967	1	86958	3	Y	11381	11424	0			151
							185	4	12519	9							
11	178920	X	97144	-0-	-81776	-0-	969	1	84224	3	Y	10650	10659	0			142
							236	4	11715	9							
12	138725	X	65557	-0-	-73168	-0-	2666	1	55836	3	Y	6331	6378	0			95
							91	4	6964	9							

TOTAL GAS PROD: 994,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,216

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON ESSE-KENNEDY SA2 WELL #: 2H RRCID -> 296666 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12767 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		220932	-0-	220932	220932	2534	1	180784	3	Y	33861	33531	0			330
							367	4	37247	9							
06	SHUT IN		198657	-0-	198657	419589	2158	1	163641	3	Y	29575	13040	0	16547	1	318
							325	4	32533	9							
07	SHUT IN		177683	-0-	177683	597272	1930	1	148400	3	Y	24672	24761	0			229
							214	4	27139	9							
08	760474	X	163202	-0-	-597272	-0-	1743	1	138278	3	Y	20720	20673	0			276
							389	4	22792	9							
09	206700	X	149288	-0-	-57412	-0-	1378	1	126926	3	Y	18920	18930	0			266
							172	4	20812	9							
10	213590	X	134810	-0-	-78780	-0-	1303	1	115423	3	Y	16216	16267	0			215
							246	4	17838	9							
11	206700	X	141524	-0-	-65176	-0-	1413	1	121830	3	Y	16308	16306	0			217
							342	4	17939	9							
12	213590	X	102020	-0-	-111570	-0-	1069	1	88145	3	Y	11511	11555	0			173
							144	4	12662	9							

TOTAL GAS PROD: 1,288,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,783

DULLYE 01 WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		29449	-0-	29449	29449	242	1	24225	3	Y	4529	4529	0			-0-
							4982	9									
05	SHUT IN		232556	-0-	232556	262005	893	1	199232	3	Y	29483	29483	0			-0-
							32431	9									
06	457200	X	195195	-0-	-262005	-0-	571	1	168854	3	Y	23427	23427	0			-0-
							25770	9									
07	250263	X	175306	-0-	-74957	-0-	152673	3	22633	9	Y	20575	20575	0			-0-
08	250263	X	147068	-0-	-103195	-0-	59	1	128577	3	Y	16756	16756	0			-0-
							18432	9									
09	217650	X	116870	-0-	-100780	-0-	879	1	101596	3	Y	13086	13086	0			-0-
							14395	9									
10	232562	X	99811	-0-	-132751	-0-	699	1	86766	3	Y	11224	11224	0			-0-
							12346	9									
*11	189000	X	86770	-0-	-102230	-0-	686	1	75813	3	Y	9337	9337	0			-0-
							10271	9									
12	175305	X	80167	-0-	-95138	-0-	728	1	69874	3	Y	8695	8695	0			-0-
							9565	9									

TOTAL GAS PROD: 1,163,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		57063	-0-	57063	57063	7	1	47694	3	Y	8511	8511	0	-0-
							9362	9							
04	310920	X	253857	-0-	-57063	-0-	1	1	212694	3	Y	37420	37420	0	-0-
							41162	9							
05	239723	X	229082	-0-	-10641	-0-	196217	3	32865	9	Y	29877	29877	0	-0-
06	231990	X	213258	-0-	-18732	-0-	183700	3	29558	9	Y	26871	26871	0	-0-
07	239723	X	201066	-0-	-38657	-0-	3	1	174552	3	Y	24101	24101	0	-0-
							26511	9							
08	246109	X	185056	-0-	-61053	-0-	18	1	160864	3	Y	21976	21976	0	-0-
							24174	9							
09	238170	X	158554	-0-	-79616	-0-	137828	3	20726	9	Y	18842	18842	0	-0-
10	229090	X	151645	-0-	-77445	-0-	133686	3	17959	9	Y	16326	16326	0	-0-
11	215550	X	116661	-0-	-98889	-0-	102902	3	13759	9	Y	12508	12508	0	-0-
12	201066	X	124105	-0-	-76961	-0-	110650	3	13455	9	Y	12232	12232	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,690,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 208,664

WARNER 01 WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		35791	-0-	35791	35791	27779	3	8012	9	Y	7284	7284	0	-0-
06	SHUT IN		162548	-0-	162548	198339	15	1	124330	3	Y	34730	34730	0	-0-
							38203	9							
07	339349	X	141010	-0-	-198339	-0-	109	1	108338	3	Y	29603	29603	0	-0-
							32563	9							
08	130665	X	116910	-0-	-13755	-0-	113	1	90840	3	Y	23597	23597	0	-0-
							25957	9							
09	126450	X	102734	-0-	-23716	-0-	114	1	81007	3	Y	19648	19648	0	-0-
							21613	9							
10	130665	X	91341	-0-	-39324	-0-	151	1	72208	3	Y	17256	17256	0	-0-
							18982	9							
*11	126450	X	72079	-0-	-54371	-0-	73	1	58125	3	Y	12619	12619	0	-0-
							13881	9							
12	130665	X	60079	-0-	-70586	-0-	5	1	49111	3	Y	9966	9966	0	-0-
							10963	9							

TOTAL GAS PROD: 782,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,703

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCHENDEL-REYNOLDS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		37305	-0-	37305	37305		28307	3	8998	9	Y	8180	8180 0		-0-
06	SHUT IN		164172	-0-	164172	201477		15	1	125153	3	Y	35458	35458 0		-0-
								39004	9							
07	346364	X	144887	-0-	-201477	-0-		113	1	111742	3	Y	30029	30029 0		-0-
								33032	9							
08	134509	X	118781	-0-	-15728	-0-		115	1	92520	3	Y	23769	23769 0		-0-
								26146	9							
09	130170	X	96187	-0-	-33983	-0-		106	1	75309	3	Y	18884	18884 0		-0-
								20772	9							
10	134509	X	85817	-0-	-48692	-0-		140	1	66865	3	Y	17102	17102 0		-0-
								18812	9							
*11	130170	X	80204	-0-	-49966	-0-		80	1	63315	3	Y	15281	15281 0		-0-
								16809	9							
12	134509	X	76329	-0-	-58180	-0-		6	1	60638	3	Y	14259	14259 0		-0-
								15685	9							

TOTAL GAS PROD: 803,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,962

THREE SISTERS 01 WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		65	-0-	65	65		52	3	13	9	Y	12	12 0		-0-
05	SHUT IN		113068	-0-	113068	113133		788	1	76744	3	Y	32305	32305 0		-0-
								35536	9							
06	SHUT IN		109531	-0-	109531	222664		852	1	77636	3	Y	28221	28221 0		-0-
								31043	9							
07	329814	X	107150	-0-	-222664	-0-		880	1	79034	3	Y	24760	24760 0		-0-
								27236	9							
08	90251	X	90251	-0-	-0-	-0-		895	1	66352	3	Y	20913	20913 0		-0-
								23004	9							
09	79920	X	78581	-0-	-1339	-0-		717	1	58866	3	Y	17271	17271 0		-0-
								18998	9							
10	82584	X	73963	-0-	-8621	-0-		725	1	56032	3	Y	15642	15642 0		-0-
								17206	9							
11	79920	X	60857	-0-	-19063	-0-		588	1	45968	3	Y	13001	13001 0		-0-
								14301	9							
12	82584	X	61284	-0-	-21300	-0-		752	1	47100	3	Y	12211	12211 0		-0-
								13432	9							

TOTAL GAS PROD: 694,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,336

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		134	-0-	134	134	102	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
05	SHUT IN		108935	-0-	108935	109069	775	1	75489	3	Y	29701	29701	0	-0-
							32671	9							
06	SHUT IN		100426	-0-	100426	209495	802	1	73070	3	Y	24140	24140	0	-0-
							26554	9							
07	311911	X	102416	-0-	-209495	-0-	896	1	79864	3	Y	19687	19687	0	-0-
							21656	9							
08	82584	X	74917	-0-	-7667	-0-	759	1	56316	3	Y	16220	16220	0	-0-
							17842	9							
09	79920	X	69075	-0-	-10845	-0-	666	1	54436	3	Y	12703	12703	0	-0-
							13973	9							
10	82584	X	57785	-0-	-24799	-0-	583	1	45044	3	Y	11053	11053	0	-0-
							12158	9							
11	79920	X	49907	-0-	-30013	-0-	503	1	39416	3	Y	9080	9080	0	-0-
							9988	9							
12	82584	X	45980	-0-	-36604	-0-	577	1	36523	3	Y	8073	8073	0	-0-
							8880	9							

TOTAL GAS PROD: 609,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,686

RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		51885	-0-	51885	51885	44352	3	7533	9	Y	6848	6848	0	-0-
06	0		257146	-0-	257146	309031	27	1	223691	3	Y	30389	30389	0	-0-
							33428	9							
07	560062	X	251031	-0-	-309031	-0-	228	1	218313	3	Y	29536	29536	0	-0-
							32490	9							
08	263159	X	215529	-0-	-47630	-0-	241	1	187635	3	Y	25139	25139	0	-0-
							27653	9							
09	254670	X	183457	-0-	-71213	-0-	229	1	158912	3	Y	22105	22105	0	-0-
							24316	9							
10	263159	X	168434	-0-	-94725	-0-	312	1	145273	3	Y	20772	20772	0	-0-
							22849	9							
*11	254670	X	147978	-0-	-106692	-0-	167	1	128913	3	Y	17180	17180	0	-0-
							18898	9							
12	251038	X	133517	-0-	-117521	-0-	12	1	116452	3	Y	15503	15503	0	-0-
							17053	9							

TOTAL GAS PROD: 1,408,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 167,472

EASLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12797 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		9944	-0-	9944	9944	166	1	7610	3	Y	1952	1926	0	26
							21	4	2147	9					
07	0		190944	-0-	190944	200888	2735	1	154485	3	Y	30368	30191	0	203
							319	4	33405	9					
08	361122	X	160234	-0-	-200888	-0-	1927	1	135282	3	Y	20733	20754	0	182
							219	4	22806	9					
09	194700	X	151125	-0-	-43575	-0-	1769	1	128910	3	Y	18154	18148	0	188
							477	4	19969	9					
10	201190	X	126147	-0-	-75043	-0-	1551	1	107577	3	Y	15218	15193	0	213
							279	4	16740	9					
11	194700	X	116075	-0-	-78625	-0-	1981	1	99481	3	Y	12985	13070	0	128
							329	4	14284	9					
12	201190	X	102709	-0-	-98481	-0-	1702	1	88600	3	Y	11097	11097	0	128
							200	4	12207	9					

TOTAL GAS PROD: 857,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,507

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LISKA-ELIZONDO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298219 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		121942	-0-	121942	121942	1724	1	93347	3	N	24428	24428	0	-0-
							26871	9							
10	DELQ PR		300648	-0-	300648	422590	3430	1	246390	3	N	46207	46207	0	-0-
							50828	9							
*11	640485	X	217895	-0-	-422590	-0-	3544	1	173601	3	N	37045	37045	0	-0-
							40750	9							
12	208041	X	177013	-0-	-31028	-0-	3562	1	141039	3	N	29465	29465	0	-0-
							32412	9							

TOTAL GAS PROD: 817,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,145

EASLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	153	1	7233	3	Y	1764	1741	0	23
							20	4	1940	9					
07	215676	X	215676	-0-	-0-	-0-	3118	1	177632	3	Y	31417	31230	0	210
							367	4	34559	9					
08	177724	X	177724	-0-	-0-	-0-	2161	1	151989	3	Y	21207	21231	0	186
							246	4	23328	9					
09	209460	X	167866	-0-	-41594	-0-	1978	1	145060	3	Y	18446	18441	0	191
							537	4	20291	9					
10	216442	X	140666	-0-	-75776	-0-	1741	1	121549	3	Y	15510	15484	0	217
							315	4	17061	9					
11	209460	X	128615	-0-	-80845	-0-	2049	1	112305	3	Y	12627	12720	0	124
							371	4	13890	9					
12	216442	X	113776	-0-	-102666	-0-	1775	1	99863	3	Y	10829	10828	0	125
							226	4	11912	9					

TOTAL GAS PROD: 953,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,800

EASLEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298245 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10439	-0-	10439	10439	159	1	8364	3	Y	1721	1698	0	23
							23	4	1893	9					
07	0		223914	-0-	223914	234353	2773	1	187618	3	Y	30124	29946	0	201
							387	4	33136	9					
08	419908	X	185555	-0-	-234353	-0-	2001	1	159950	3	Y	21223	21238	0	186
							259	4	23345	9					
09	242370	X	176212	-0-	-66158	-0-	1859	1	152842	3	Y	19041	19030	0	197
							566	4	20945	9					
10	250449	X	153822	-0-	-96627	-0-	1705	1	133412	3	Y	16690	16654	0	233
							346	4	18359	9					
11	242370	X	142297	-0-	-100073	-0-	2260	1	124152	3	Y	14068	14162	0	139
							410	4	15475	9					
12	250449	X	126518	-0-	-123931	-0-	1976	1	110843	3	Y	12225	12223	0	141
							251	4	13448	9					

TOTAL GAS PROD: 1,018,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,092

DEMING-DEBILL SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298251 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		787	-0-	787	787	684	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
10	246111	X	245324	-0-	-787	-0-	212376	3	32948	9	Y	29953	29953	0	-0-
*11	257015	X	257015	-0-	-0-	-0-	226157	3	30858	9	Y	28053	28053	0	-0-
12	239058	X	239058	-0-	-0-	-0-	213018	3	26040	9	Y	23673	23673	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 742,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,773

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DEBILL-LISKA SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		124108	-0-	124108	124108	1847	1	99965	3	Y	20269	20269	0	-0-
							22296	9							
10	424459	X	300351	-0-	-124108	-0-	3523	1	253005	3	Y	39839	39839	0	-0-
							43823	9							
*11	236868	X	236868	-0-	-0-	-0-	3984	1	195093	3	Y	34355	34355	0	-0-
							37791	9							
12	228284	X	202481	-0-	-25803	-0-	4245	1	168028	3	Y	27462	27462	0	-0-
							30208	9							

TOTAL GAS PROD: 863,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,925

DEMING-LONG SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012

09	0		1242	-0-	1242	1242	1146	3	96	9	Y	87	87	0	-0-
10	0		269696	-0-	269696	270938	237387	3	32309	9	Y	29372	29372	0	-0-
11	0		237703	-0-	237703	508641	209756	3	27947	9	Y	25406	25406	0	-0-
*12	742306	X	233665	-0-	-508641	-0-	208535	3	25130	9	Y	22845	22845	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 742,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,710

MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

01	11036	X	8580	-0-	-2456	-0-	1427	1	7153	3	N	-0-			-0-
02	14007	X	10267	-0-	-3740	-0-	1674	1	8593	3	N	-0-			-0-
03	14973	X	14827	-0-	-146	-0-	2130	1	12697	3	N	-0-			-0-
04	14490	X	10235	-0-	-4255	-0-	1503	1	8732	3	N	-0-			-0-
05	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	1852	1	12526	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	10067	-0-	-553	-0-	1132	1	8935	3	N	-0-			-0-
07	14818	X	9181	-0-	-5637	-0-	1068	1	8113	3	N	-0-			-0-
08	14818	X	4263	-0-	-10555	-0-	386	1	3877	3	N	-0-			-0-
09	13920	X	9720	-0-	-4200	-0-	414	1	9306	3	N	-0-			-0-
10	14384	X	12405	-0-	-1979	-0-	244	1	12161	3	N	-0-			-0-
11	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	818	1	9274	3	N	-0-			-0-
12	14973	X	7411	-0-	-7562	-0-	405	1	7006	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

01	32899	X	32899	-0-	-0-	-0-	5471	1	27428	3	N	-0-			-0-
02	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	4909	1	25202	3	N	-0-			-0-
03	35712	X	28447	-0-	-7265	-0-	4088	1	24359	3	N	-0-			-0-
04	34560	X	26154	-0-	-8406	-0-	3841	1	22313	3	N	-0-			-0-
05	35712	X	26770	-0-	-8942	-0-	3448	1	23322	3	N	-0-			-0-
06	31830	X	21738	-0-	-10092	-0-	2444	1	19294	3	N	-0-			-0-
07	32178	X	20299	-0-	-11879	-0-	2362	1	17937	3	N	-0-			-0-
08	28458	X	3990	-0-	-24468	-0-	362	1	3628	3	N	-0-			-0-
09	26160	X	13047	-0-	-13113	-0-	556	1	12491	3	N	-0-			-0-
10	26784	X	7889	-0-	-18895	-0-	156	1	7733	3	N	-0-			-0-
11	21750	X	8668	-0-	-13082	-0-	703	1	7965	3	N	-0-			-0-
12	35712	X	17429	-0-	-18283	-0-	952	1	16477	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MUELLER EXPLORATION, INC. //CONT.// 592650
GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40362	X	35588	-0-	-4774	-0-	5918	1	29670	3	N	-0-			25
02	44950	X	35123	-0-	-9827	-0-	5726	1	29397	3	N	-0-			25
03	48050	X	34669	-0-	-13381	-0-	4975	1	29644	3	N	45			70
							50	9							
04	46500	X	33051	-0-	-13449	-0-	4853	1	28198	3	N	-0-			70
05	39215	X	33328	-0-	-5887	-0-	4292	1	29036	3	N	-0-			70
06	36330	X	25902	-0-	-10428	-0-	2911	1	22991	3	N	-0-			70
07	37541	X	25011	-0-	-12530	-0-	2911	1	22100	3	N	-0-			70
08	34658	X	14608	-0-	-20050	-0-	1324	1	13284	3	N	-0-			70
09	33060	X	25	-0-	-33035	-0-	1	1	24	3	N	-0-			70
10	33325	X	44	-0-	-33281	-0-	2	1	42	3	N	-0-			70
11	25890	X	53	-0-	-25837	-0-	5	1	48	3	N	-0-			70
12	25017	X	-0-	-0-	-25017	-0-					N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 237,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HUBERT-TAGGART A WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 14037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		44676	-0-	44676	44676	1457	1	43219	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		345106	-0-	345106	389782	5885	1	339221	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		355335	-0-	355335	745117	5115	1	350220	3	N	-0-			-0-
12	SHUT-IN		373904	-0-	373904	1119021	4681	1	369223	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBERT-TAGGART B WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 14058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		51238	-0-	51238	51238	1938	1	49300	3	N	-0-			-0-
10	SHUT IN		381525	-0-	381525	432763	6461	1	375064	3	N	-0-			-0-
11	SHUT IN		438271	-0-	438271	871034	6200	1	432071	3	N	-0-			-0-
12	SHUT-IN		431912	-0-	431912	1302946	5288	1	426624	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	705	-0-	-600	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	961	N	367	-0-	-594	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	858	-0-	-1002	-0-	858	2			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	814	-0-	-736	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		37	-0-	37	201	37	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		37	-0-	37	238	37	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		46	-0-	46	284	46	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		31	-0-	31	315	31	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		54	-0-	54	369	54	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		57	-0-	57	426	57	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		55	-0-	55	481	55	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		60	-0-	60	541	60	1			N	-0-					-0-
09	541	X	-0-	-0-	-541	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					8
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					8
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					8
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					8
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					8
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					8
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					8
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					8
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					8
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					8
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

01	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	T. A.		400	-0-	400	400	8	1	289	3	Y	88	67	0			21
							6	4	97	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-	21	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	X	106	-0-	-10	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	214	X	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	359	X	359	-0-	-0-	-0-	45	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	31	-0-	-179	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	59	-0-	-158	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

01	7533	X	348	-0-	-7185	-0-	9	1	304	3	Y	22	27	0			4
							11	4	24	9							
02	T. A.		2285	-0-	2285	2285	48	1	1692	3	Y	461	354	0			111
							38	4	507	9							
03	T. A.		1137	-0-	1137	3422	22	1	920	3	Y	160	253	0			18
							19	4	176	9							
04	T. A.		1131	-0-	1131	4553	22	1	950	3	Y	115	108	0			25
							32	4	127	9							
05	T. A.		910	-0-	910	5463	18	1	776	3	Y	94	107	0			12
							13	4	103	9							
06	6281	X	818	-0-	-5463	-0-	15	1	636	3	Y	139	128	0			23
							14	4	153	9							
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	13	1	494	3	Y	2	25	0			-0-
							6	4	2	9							
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	723	-0-	-176	-0-	20	1	639	3	Y	46	37	0			9
							13	4	51	9							
11	810	X	541	-0-	-269	-0-	13	1	450	3	Y	65	57	0			17
							6	4	72	9							
12	527	X	459	-0-	-68	-0-	13	1	408	3	Y	31	40	0			8
							4	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

01	1736	X	1016	-0-	-720	-0-	45	1	971	3	Y	-0-					-0-
02	2494	X	429	-0-	-2065	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2212	-0-	-454	-0-	128	1	2084	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2043	-0-	-537	-0-	94	1	1949	3	Y	-0-					-0-
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	85	1	1916	3	Y	-0-					-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1779	-0-	-422	-0-	75	1	1704	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	2292	123	1	2169	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	3603	79	1	1232	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1857	-0-	1857	5460	132	1	1725	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	487	-0-	487	5947	30	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	738	-0-	738	6685	51	1	687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

01	920	N	920	-0-	-0-		-0-	34	1	605	3	Y	232	198	0			38
								26	4	255	9							
02	511	N	511	-0-	-0-		-0-	14	1	240	3	Y	228	211	0			55
								6	4	251	9							
03	744	N	53	-0-	-691		-0-	3	1	48	3	Y	1	56	0			-0-
								1	4	1	9							
04	720	N	-0-	-0-	-720		-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558		-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		688	-0-	688		688	18	1	593	3	Y	58	47	0			11
								13	4	64	9							
11	T. A.		287	-0-	287		975	7	1	225	3	Y	47	46	0			12
								3	4	52	9							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		975					Y	-0-	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	135	1	4371	3	Y	230	195	1	250
							43	4	253	9					
02	4350	X	3743	-0-	-607	-0-	95	1	3347	3	Y	255	346	1	159
							20	4	281	9					
03	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	89	1	3774	3	Y	267	190	1	236
							20	4	294	9					
04	4500	X	3532	-0-	-968	-0-	74	1	3188	3	Y	220	199	1	257
							28	4	242	9					
05	4650	X	3512	-0-	-1138	-0-	73	1	3214	3	Y	191	198	1	250
							15	4	210	9					
06	4500	X	4355	-0-	-145	-0-	93	1	3840	3	Y	363	393	1	220
							23	4	399	9					
07	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	93	1	3602	3	Y	127	188	1	159
							12	4	140	9					
08	DLQ G-10		3922	-0-	3922	3922	93	1	3570	3	Y	221	335	1	45
							16	4	243	9					
09	DLQ G-10		4024	-0-	4024	7946	101	1	3555	3	Y	318	193	1	170
							18	4	350	9					
10	DLQ G-10		4027	-0-	4027	11973	111	1	3632	3	Y	241	195	1	216
							19	4	265	9					
11	T. A.		3920	-0-	3920	15893	102	1	3449	3	Y	324	374	1	166
							13	4	356	9					
12	T. A.		3929	-0-	3929	19822	111	1	3479	3	Y	299	186	1	279
							10	4	329	9					

TOTAL GAS PROD: 47,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	-0-			175
							11	4							
02	1508	N	992	-0-	-516	-0-	27	1	953	3	Y	-0-			175
							12	4							
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	31	1	1324	3	Y	2			177
							30	4	2	9					
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	28	1	1200	3	Y	81	188	1	70
							45	4	89	9					
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	39			109
							21	4	43	9					
06	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	25	1	1006	3	Y	73			182
							26	4	80	9					
07	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	29	1	1126	3	Y	72			254
							16	4	79	9					
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	28	1	1067	3	Y	48			302
							21	4	53	9					
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	3	Y	11			313
							25	4	12	9					
10	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	28	1	921	3	Y	34	193	1	154
							20	4	37	9					
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	3	Y	53			207
							21	4	58	9					
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1407	3	Y	84	193	1	98
							17	4	92	9					

TOTAL GAS PROD: 14,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
06	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	174 201	1 9	3741	3	Y	183	180	0			30
02	2958	X	17	-0-	-2941	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	30	0			-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	299 295	1 9	4867	3	Y	268	238	0			30
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	183 201	1 9	3805	3	Y	183	174	0			39
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	159 238	1 9	3571	3	Y	216	227	0			28
06	3060	X	141	-0-	-2919	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	28	0			-0-
07	3162	X	883	-0-	-2279	-0-	35 62	1 9	786	3	Y	56	48	0			8
08	5456	X	1825	-0-	-3631	-0-	89 160	1 9	1576	3	Y	145	136	0			17
09	4200	X	2082	-0-	-2118	-0-	115 178	1 9	1789	3	Y	162	147	0			32
10	3968	X	2150	-0-	-1818	-0-	140 184	1 9	1826	3	Y	167	167	0			32
11	1770	X	1749	-0-	-21	-0-	87 321	1 9	1341	3	Y	292	249	0			75
12	2139	X	1552	-0-	-587	-0-	97 139	1 9	1316	3	Y	126	169	0			32

TOTAL GAS PROD: 28,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					11
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					11
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					11
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					11
05	3503	X	2022	-0-	-1481	-0-	2022	3			N	-0-					11
06	3390	X	2264	-0-	-1126	-0-	2264	3			N	-0-					11
07	3503	X	2741	-0-	-762	-0-	2741	3			N	-0-					11
08	3503	X	2498	-0-	-1005	-0-	2498	3			N	-0-					11
09	2640	X	2046	-0-	-594	-0-	2046	3			N	-0-					11
*10	2821	X	2521	-0-	-300	-0-	2521	3			N	-0-					11
11	2730	X	2645	-0-	-85	-0-	2611	3	34	9	N	31					1013
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3621	3	2	9	N	2					1015

TOTAL GAS PROD: 32,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	-0-					-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	300	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340	X	722	-0-	-1618	-0-	194	1	528	3	Y	-0-					-0-
*10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					5
12	744	X	72	-0-	-672	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

01	2480	X	118	-0-	-2362	-0-	3	1	105	3	Y	5	10	0	1
							4	4	6	9					
02	4263	X	3583	-0-	-680	-0-	91	1	3200	3	Y	200	153	0	48
							72	4	220	9					
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	Y	228	250	0	26
							106	4	251	9					
04	4410	X	3620	-0-	-790	-0-	78	1	3286	3	Y	133	130	0	29
							110	4	146	9					
05	3844	X	2991	-0-	-853	-0-	63	1	2737	3	Y	130	142	0	17
							48	4	143	9					
06	4410	X	1816	-0-	-2594	-0-	40	1	1655	3	Y	75	80	0	12
							38	4	83	9					
07	4557	X	2932	-0-	-1625	-0-	69	1	2666	3	Y	149	141	0	20
							33	4	164	9					
08	4712	X	2091	-0-	-2621	-0-	49	1	1887	3	Y	111	118	0	13
							33	4	122	9					
09	3630	X	2734	-0-	-896	-0-	71	1	2487	3	Y	115	105	0	23
							49	4	127	9					
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	86	1	2772	3	Y	111	112	0	22
							54	4	122	9					
11	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	75	1	2535	3	Y	105	100	0	27
							36	4	116	9					
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	106	1	3315	3	Y	122	118	0	31
							36	4	134	9					

TOTAL GAS PROD: 34,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	83	-0-	-3761	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	3	0			-0-
02	3857	X	3327	-0-	-530	-0-	156	1	3171	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3109	-0-	-1014	-0-	179	1	2911	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
04	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	152	1	3160	3	Y	69	56	0			15
							76	9									
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	157	1	3524	3	Y	73	79	0			9
							80	9									
06	3450	X	2312	-0-	-1138	-0-	90	1	2160	3	Y	56	56	0			9
							62	9									
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	146	1	3325	3	Y	105	100	0			14
							116	9									
08	3751	X	2684	-0-	-1067	-0-	137	1	2422	3	Y	114	115	0			13
							125	9									
09	3630	X	2687	-0-	-943	-0-	151	1	2342	3	Y	176	154	0			35
							194	9									
10	3751	X	2835	-0-	-916	-0-	186	1	2436	3	Y	194	191	0			38
							213	9									
11	3480	X	2835	-0-	-645	-0-	163	1	2528	3	Y	131	135	0			34
							144	9									
12	3596	X	2869	-0-	-727	-0-	185	1	2499	3	Y	168	159	0			43
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 33,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1140	-0-	-1681	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-	2	0			-0-
02	2900	N	2962	-0-	62	62	137	1	2789	3	Y	33	25	0			8
							36	9									
03	2406	N	2344	-0-	-62	-0-	135	1	2201	3	Y	7	14	0			1
							8	9									
04	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	128	1	2670	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	134	1	3003	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	114	1	2744	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
07	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	110	1	2509	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	138	1	2435	3	Y	19	17	0			2
							21	9									
09	3030	X	2360	-0-	-670	-0-	140	1	2179	3	Y	37	32	0			7
							41	9									
10	3131	X	2539	-0-	-592	-0-	171	1	2233	3	Y	123	106	0			24
							135	9									
11	2880	X	2005	-0-	-875	-0-	117	1	1808	3	Y	73	78	0			19
							80	9									
12	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	187	1	2523	3	Y	93	88	0			24
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 30,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		144	-0-	144	144		3	1	109	3	Y	27	22	0			5
								2	4	30	9							
11	T. A.		381	-0-	381	525		9	1	296	3	Y	66	54	0			17
								3	4	73	9							
12	T. A.		261	-0-	261	786		6	1	188	3	Y	59	61	0			15
								2	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WA BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1873	-0-	-2033	-0-		44	1	1438	3	Y	326	283	0			53
								32	4	359	9							
02	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-		379	1	13553	3	Y	3127	2426	0			754
								182	4	3440	9							
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-		72	1	3069	3	Y	146	884	0			16
								37	4	161	9							
04	3150	X	1237	-0-	-1913	-0-		27	1	1151	3	Y	33	42	0			7
								23	4	36	9							
05	3255	X	999	-0-	-2256	-0-		21	1	942	3	Y	24	28	0			3
								10	4	26	9							
06	3150	X	798	-0-	-2352	-0-		18	1	729	3	Y	37	34	0			6
								10	4	41	9							
07	3255	X	537	-0-	-2718	-0-		13	1	486	3	Y	31	33	0			4
								4	4	34	9							
08	1519	X	515	-0-	-1004	-0-		12	1	458	3	Y	36	36	0			4
								5	4	40	9							
09	1230	X	346	-0-	-884	-0-		9	1	309	3	Y	22	22	0			4
								4	4	24	9							
10	992	X	352	-0-	-640	-0-		10	1	312	3	Y	24	23	0			5
								4	4	26	9							
11	810	X	191	-0-	-619	-0-		5	1	176	3	Y	7	10	0			2
								2	4	8	9							
12	372	N	177	-0-	-195	-0-		5	1	160	3	Y	10	9	0			3
								1	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 27,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,823

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	118	1	3774	3	Y	143	138	0	23
						109	4	157	9					
02	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	49	1	1722	3	Y	231	198	0	56
						30	4	254	9					
03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	28	1	1180	3	Y	204	237	0	23
						18	4	224	9					
04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	18	1	745	3	Y	66	75	0	14
						19	4	73	9					
05	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	30	1	1323	3	Y	152	146	0	20
						18	4	167	9					
06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	116	117	0	19
						13	4	128	9					
07	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	948	3	Y	118	121	0	16
						9	4	130	9					
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	24	1	927	3	Y	167	164	0	19
						12	4	184	9					
09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1140	3	Y	171	156	0	34
						17	4	188	9					
10	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	54	1	1775	3	Y	272	253	0	53
						27	4	299	9					
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	121	143	0	31
						11	4	133	9					
12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	46	1	1440	3	Y	237	208	0	60
						12	4	261	9					

TOTAL GAS PROD: 19,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	54	-0-		54	1158	1	1	41	3	Y	10	18	0			2
								1	4	11	9							
02	0	W	328	-0-		328	1486	7	1	262	3	Y	49	39	0			12
								5	4	54	9							
03	1767	X	281	-0-		-1486	-0-	5	1	226	3	Y	42	49	0			5
								4	4	46	9							
04	36	X	36	-0-		-0-	-0-	10	3	26	9	Y	24	24	0			5
05	398	X	398	-0-		-0-	-0-	6	1	268	3	Y	109	100	0			14
								4	4	120	9							
06	976	X	976	-0-		-0-	-0-	17	1	699	3	Y	225	202	0			37
								12	4	248	9							
07	625	X	625	-0-		-0-	-0-	8	1	324	3	Y	264	265	0			36
								3	4	290	9							
08	550	X	550	-0-		-0-	-0-	10	1	394	3	Y	128	149	0			15
								5	4	141	9							
09	802	X	802	-0-		-0-	-0-	18	1	647	3	Y	115	107	0			23
								10	4	127	9							
10	689	X	689	-0-		-0-	-0-	16	1	535	3	Y	118	118	0			23
								8	4	130	9							
11	481	X	481	-0-		-0-	-0-	11	1	379	3	Y	79	82	0			20
								4	4	87	9							
12	442	X	442	-0-		-0-	-0-	11	1	349	3	Y	72	74	0			18
								3	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	4	3	0			1
							7	4	4	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		459	-0-	459	459	9	1	404	3	Y	36	31	0			5
							6	4	40	9							
06	T. A.		238	-0-	238	697	5	1	215	3	Y	13	16	0			2
							4	4	14	9							
07	T. A.		120	-0-	120	817	3	1	105	3	Y	10	11	0			1
							1	4	11	9							
08	817	X	-0-	-0-	-817	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	272	-0-	-193	-0-	8	1	248	3	Y	11	9	0			2
							4	4	12	9							
11	240	X	116	-0-	-124	-0-	3	1	103	3	Y	8	8	0			2
							1	4	9	9							
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	16	14	0			4
							2	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1638	-0-	-997	-0-	64	1	1377	3	Y	179	203	0			29
							197	9									
02	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	3	Y	197	179	0			47
							217	9									
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	55	1	899	3	Y	173	200	0			20
							190	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	72	1	1497	3	Y	176	158	0			38
							194	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	47	1	1054	3	Y	171	187	0			22
							188	9									
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1326	3	Y	226	211	0			37
							249	9									
07	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	41	1	938	3	Y	98	122	0			13
							108	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	89	1	1571	3	Y	9	21	0			1
							10	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	3	Y	9	8	0			2
							10	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	3	Y	29	25	0			6
							32	9									
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	3	Y	141	111	0			36
							155	9									
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1247	3	Y	225	204	0			57
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 17,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7615	3	67	9	N	61					61
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6288	3	309	9	N	281					342
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					342
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					342
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					342
07	3751	X	3443	-0-	-308	-0-	3443	3			N	-0-					342
08	3751	X	3441	-0-	-310	-0-	3441	3			N	-0-					342
09	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	3310	3			N	-0-					342
*10	3751	X	3266	-0-	-485	-0-	3266	3			N	-0-					342
11	3630	X	785	-0-	-2845	-0-	754	3	31	9	N	28					1575
12	3720	X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-					1575

TOTAL GAS PROD: 43,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4588	-0-	1488	5313	134	1	4249	3	Y	19	56	0			3
							184	4	21	9							
02	2900	N	3960	-0-	1060	6373	101	1	3518	3	Y	228	176	0			55
							90	4	251	9							
03	11756	X	5383	-0-	-6373	-0-	118	1	4981	3	Y	153	191	0			17
							116	4	168	9							
04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	95	1	4026	3	Y	57	62	0			12
							154	4	63	9							
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	106	1	4611	3	Y	55	60	0			7
							92	4	61	9							
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	104	1	4238	3	Y	38	39	0			6
							110	4	42	9							
07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	107	1	4115	3	Y	87	81	0			12
							58	4	96	9							
08	4402	X	4286	-0-	-116	-0-	105	1	4010	3	Y	84	86	0			10
							79	4	92	9							
09	4260	X	4000	-0-	-260	-0-	105	1	3677	3	Y	124	109	0			25
							82	4	136	9							
10	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	130	1	4199	3	Y	201	187	0			39
							94	4	221	9							
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	116	1	3874	3	Y	210	195	0			54
							63	4	231	9							
12	4371	X	3956	-0-	-415	-0-	116	1	3627	3	Y	153	168	0			39
							45	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 53,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
02	1885	N	911	-0-	-974	-0-	49	1	846	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
03	1612	N	625	-0-	-987	-0-	34	1	569	3	Y	3	3	0			-0-
							19	4	3	9							
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	N	66	-0-	-895	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	88	1	1883	3	Y	1	1	0			-0-
							34	4	6	5							
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1	1963	3	Y	6	5	0			1
							23	4	7	9							
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	113	1	2305	3	Y	5	5	0			1
							35	4	23	5							
09	2010	X	1108	-0-	-902	-0-	55	1	1023	3	Y	1	2	0			-0-
							18	4	11	5							
10	2077	X	558	-0-	-1519	-0-	25	1	499	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	21	5							
11	2400	X	726	-0-	-1674	-0-	38	1	635	3	Y	1	1	0			-0-
							12	4	40	5							
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					16
02	812	X	703	-0-	-109	-0-	80	1	623	3	Y	-0-					16
03	868	X	2	-0-	-866	-0-	2	3			Y	-0-					16
04	840	X	3	-0-	-837	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					16
05	744	X	62	-0-	-682	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					16
06	720	X	21	-0-	-699	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					16
07	744	X	5	-0-	-739	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					16
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					16
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1956	-0-	-586	-0-	55	1	1744	3	Y	54					112
							98	4	59	9							
02	2668	X	1595	-0-	-1073	-0-	43	1	1486	3	Y	15					127
							49	4	17	9							
03	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	57	1	2405	3	Y	106					233
							72	4	117	9							
04	2760	X	2448	-0-	-312	-0-	52	1	2167	3	Y	110	193	1			150
							108	4	121	9							
05	2573	X	1750	-0-	-823	-0-	38	1	1652	3	Y	16					166
							42	4	18	9							
06	2550	X	1173	-0-	-1377	-0-	27	1	1092	3	Y	15					181
							37	4	17	9							
07	2635	X	2590	-0-	-45	-0-	64	1	2427	3	Y	50					231
							44	4	55	9							
08	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	48	1	1825	3	Y	36					267
							47	4	40	9							
09	DLQ G-10		2356	-0-	2356	4316	57	1	1993	3	Y	226	383	1			110
							57	4	249	9							
10	DLQ G-10		1847	-0-	1847	6163	52	1	1678	3	Y	62					172
							49	4	68	9							
11	DLQ G-10		2204	-0-	2204	8367	61	1	2035	3	Y	59					231
							43	4	65	9							
12	3100	N	2248	-0-	-852	7515	67	1	2078	3	Y	64	185	1			110
							33	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 24,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	2481	-0-	-1518	-0-	110	1	2356	3	Y	14	14	0			2
						15	9									
02	4321 X	4290	-0-	-31	-0-	198	1	4028	3	Y	58	46	0			14
						64	9									
03	4774 X	4079	-0-	-695	-0-	233	1	3793	3	Y	48	57	0			5
						53	9									
04	4620 X	3286	-0-	-1334	-0-	147	1	3059	3	Y	73	62	0			16
						80	9									
05	4774 X	3040	-0-	-1734	-0-	128	1	2859	3	Y	48	58	0			6
						53	9									
06	4440 X	3010	-0-	-1430	-0-	119	1	2845	3	Y	42	41	0			7
						46	9									
07	4588 X	2765	-0-	-1823	-0-	115	1	2613	3	Y	34	36	0			5
						37	9									
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	258	1	4546	3	Y	26	28	0			3
						29	9									
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	227	1	3534	3	Y	81	68	0			16
						89	9									
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	277	1	3619	3	Y	150	137	0			29
						165	9									
11	4680 X	3125	-0-	-1555	-0-	184	1	2843	3	Y	89	95	0			23
						98	9									
12	4836 X	1463	-0-	-3373	-0-	99	1	1339	3	Y	23	40	0			6
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 40,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3502	-0-	3502	34587	131	1	2895	3	Y	368	354	0			60
							71	4	405	9							
02	35540	X	953	-0-	-34587	-0-	36	1	808	3	Y	88	127	0			21
							12	4	97	9							
03	18631	X	1525	-0-	-17106	-0-	69	1	1255	3	Y	166	168	0			19
							18	4	183	9							
04	6870	X	605	-0-	-6265	-0-	21	1	507	3	Y	60	66	0			13
							11	4	66	9							
05	3503	X	638	-0-	-2865	-0-	11	1	506	3	Y	105	104	0			14
							5	4	116	9							
06	3390	X	920	-0-	-2470	-0-	18	1	756	3	Y	123	117	0			20
							11	4	135	9							
07	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	26	1	1021	3	Y	198	191	0			27
							8	4	218	9							
08	1519	X	689	-0-	-830	-0-	17	1	645	3	Y	18	43	0			2
							7	4	20	9							
09	930	X	812	-0-	-118	-0-	20	1	709	3	Y	67	56	0			13
							9	4	74	9							
10	1271	X	1078	-0-	-193	-0-	25	1	823	3	Y	200	174	0			39
							10	4	220	9							
11	1230	X	13	-0-	-1217	-0-	10	3	3	9	Y	3	41	0			1
12	1271	X	911	-0-	-360	-0-	24	1	736	3	Y	133	100	0			34
							5	4	146	9							

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,529

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	147	-0-	-2395	-0-	4	1	126	3	Y	12	25	0			2
							4	4	13	9							
02	2204	X	200	-0-	-2004	-0-	5	1	190	3	Y	1	3	0			-0-
							4	4	1	9							
03	2356	X	634	-0-	-1722	-0-	14	1	607	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	32	1	1376	3	Y	39	31	0			8
							39	4	43	9							
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	2	1	92	3	Y	40	43	0			5
							1	4	44	9							
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	X	199	-0-	-1301	-0-	3	1	122	3	Y	65	52	0			13
							2	4	72	9							
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	251	1	5396	3	Y	77	138	0	13	85	9		
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	3	Y	617	481	0	149	679	9		
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	161	1	2614	3	Y	444	543	0	50	488	9		
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	93	1	1934	3	Y	426	384	0	92	469	9		
05	2015	X	1626	-0-	-389	-0-	60	1	1345	3	Y	201	267	0	26	221	9		
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	3	Y	179	176	0	29	197	9		
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	121	1	2755	3	Y	199	201	0	27	219	9		
08	3255	X	1447	-0-	-1808	-0-	71	1	1245	3	Y	119	132	0	14	131	9		
09	2490	X	1817	-0-	-673	-0-	97	1	1515	3	Y	186	163	0	37	205	9		
10	3100	X	1308	-0-	-1792	-0-	83	1	1080	3	Y	132	143	0	26	145	9		
11	3000	X	1303	-0-	-1697	-0-	70	1	1082	3	Y	137	128	0	35	151	9		
12	3100	X	1516	-0-	-1584	-0-	100	1	1347	3	Y	63	82	0	16	69	9		

TOTAL GAS PROD: 28,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,780

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15242	X	15242	-0-		-0-	-0-	478 430	1 4	12737 1597	3 9	Y	1452	1253	0			237
02	7772	X	2333	-0-		-5439	-0-	67 41	1 4	2080 145	3 9	Y	132	337	0			32
03	8308	X	2534	-0-		-5774	-0-	50 33	1 4	1838 613	3 9	Y	557	526	0			63
04	8040	X	1566	-0-		-6474	-0-	38 79	1 4	1284 165	3 9	Y	150	181	0			32
05	8308	X	2025	-0-		-6283	-0-	62 25	1 4	1386 552	3 9	Y	502	473	0			61
06	8040	X	1192	-0-		-6848	-0-	45 22	1 4	967 3	3 5	Y	141	179	0			23
07	2542	X	1071	-0-		-1471	-0-	41 12	1 4	854 164	3 9	Y	149	152	0			20
08	1705	X	839	-0-		-866	-0-	30 12	1 4	662 6	3 5	Y	117	123	0			14
09	1650	X	1379	-0-		-271	-0-	69 27	1 4	1265 14	3 5	Y	4	17	0			1
10	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	91 55	1 4	1827 78	3 5	Y	-0-	1	0			-0-
11	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	90 35	1 4	1512 96	3 5	Y	5	4	0			1
12	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	98 21	1 4	1523 87	3 5	Y	15	12	0			4

TOTAL GAS PROD: 33,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,224

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

01	9827 X	3258	-0-	-6569	-0-	115	1	2475	3	Y	443	476	0			72
						181	4	487	9							
02	4205 X	2868	-0-	-1337	-0-	108	1	2345	3	Y	286	289	0			69
						100	4	315	9							
03	4495 X	2554	-0-	-1941	-0-	118	1	2127	3	Y	242	283	0			28
						43	4	266	9							
04	4350 X	1724	-0-	-2626	-0-	58	1	1350	3	Y	208	191	0			45
						87	4	229	9							
05	4402 X	180	-0-	-4222	-0-	3	1	117	3	Y	53	91	0			7
						2	4	58	9							
06	3150 X	1552	-0-	-1598	-0-	31	1	1266	3	Y	208	181	0			34
						26	4	229	9							
07	3069 X	638	-0-	-2431	-0-	14	1	557	3	Y	55	82	0			7
						6	4	61	9							
08	2542 X	1440	-0-	-1102	-0-	31	1	1185	3	Y	186	171	0			22
						19	4	205	9							
09	1710 X	852	-0-	-858	-0-	18	1	649	3	Y	157	148	0			31
						12	4	173	9							
10	1612 X	1041	-0-	-571	-0-	27	1	878	3	Y	109	119	0			21
						16	4	120	9							
11	1560 X	918	-0-	-642	-0-	24	1	799	3	Y	77	78	0			20
						10	4	85	9							
12	1426 X	937	-0-	-489	-0-	25	1	790	3	Y	104	98	0			26
						8	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 17,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	110	92	0			18
							11	4	121	9							
02	T. A.		391	-0-	391	391	13	1	216	3	Y	142	126	0			34
							6	4	156	9							
03	T. A.		588	-0-	588	979	16	1	304	3	Y	237	244	0			27
							7	4	261	9							
04	T. A.		298	-0-	298	1277	8	1	184	3	Y	84	93	0			18
							14	4	92	9							
05	T. A.		151	-0-	151	1428	2	1	112	3	Y	32	46	0			4
							2	4	35	9							
06	1701	X	273	-0-	-1428	-0-	5	1	204	3	Y	54	49	0			9
							5	4	59	9							
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	119	112	0			16
							6	4	131	9							
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	99	3	Y	38	50	0			4
							2	4	42	9							
09	270	N	143	-0-	-127	-0-	2	1	99	3	Y	37	34	0			7
							1	4	41	9							
10	341	N	136	-0-	-205	-0-	2	1	101	3	Y	29	30	0			6
							1	4	32	9							
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	125	99	0			32
							6	4	138	9							
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	124	125	0			31
							6	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	24	20	0			4
							5	4	26	9							
02	T. A.		147	-0-	147	147	8	1	120	3	Y	15	15	0			4
							2	4	17	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-	4	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
10	471	X	324	-0-	-147	-0-	6	1	257	3	Y	53	43	0			10
							3	4	58	9							
11	877	X	877	-0-	-0-	-0-	29	1	679	3	Y	146	119	0			37
							8	4	161	9							
12	T. A.		1078	-0-	1078	1078	39	1	843	3	Y	172	166	0			43
							7	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	969	-0-	-581	-0-		305	1	527	3	Y	103	210	0			17
								24	4	113	9							
02	3538	X	1326	-0-	-2212	-0-		240	1	907	3	Y	140	123	0			34
								25	4	154	9							
03	3782	X	2503	-0-	-1279	-0-		354	1	1902	3	Y	178	192	0			20
								51	4	196	9							
04	1860	X	1514	-0-	-346	-0-		240	1	1022	3	Y	190	169	0			41
								43	4	209	9							
05	1922	X	1176	-0-	-746	-0-		214	1	618	3	Y	301	303	0			39
								13	4	331	9							
06	2430	X	1127	-0-	-1303	-0-		223	1	617	3	Y	244	243	0			40
								17	4	2	5							
07	2511	X	1440	-0-	-1071	-0-		247	1	793	3	Y	352	344	0			48
								13	4	387	9							
08	T. A.		851	-0-	851	851		239	1	510	3	Y	78	117	0			9
								11	4	5	5							
09	T. A.		778	-0-	778	1629		355	1	358	3	Y	47	47	0			9
								9	4	4	5							
10	T. A.		1259	-0-	1259	2888		267	1	867	3	Y	88	80	0			17
								28	4	97	9							
11	T. A.		630	-0-	630	3518		384	1	118	3	Y	114	102	0			29
								3	4	125	9							
12	T. A.		589	-0-	589	4107		442	1	20	3	Y	115	115	0			29
								127	9									

TOTAL GAS PROD: 14,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		54	1	948	3	Y	91	80	0			15
								28	4	100	9							
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		74	1	1153	3	Y	134	117	0			32
								20	4	147	9							
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-		66	1	1209	3	Y	130	147	0			15
								20	4	143	9							
04	1080	N	812	-0-	-268	-0-		30	1	683	3	Y	59	61	0			13
								34	4	65	9							
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-	13	0			-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-						Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		39	1	1584	3	Y	358	309	0			49
								21	4	394	9							
08	1426	X	1047	-0-	-379	-0-		21	1	886	3	Y	117	152	0			14
								11	4	129	9							
09	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-		21	1	863	3	Y	270	231	0			53
								12	4	297	9							
10	2046	X	1220	-0-	-826	-0-		26	1	1059	3	Y	108	140	0			21
								16	4	119	9							
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-		66	1	1952	3	Y	223	187	0			57
								46	4	245	9							
12	2046	X	1518	-0-	-528	-0-		58	1	1266	3	Y	165	180	0			42
								12	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,655

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3704	-0-	-543	-0-	190	1	3264	3	Y	106	104	0			17
							133	4	117	9							
02	3915	X	2647	-0-	-1268	-0-	137	1	2377	3	Y	66	67	0			16
							60	4	73	9							
03	4154	X	904	-0-	-3250	-0-	50	1	813	3	Y	19	33	0			2
							20	4	21	9							
04	4020	X	119	-0-	-3901	-0-	6	1	103	3	Y	5	6	0			1
							4	4	6	9							
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	178	1	3877	3	Y	106	93	0			14
							77	4	117	9							
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	201	1	4290	3	Y	145	135	0			24
							108	4	13	5							
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	214	1	4343	3	Y	159	161	0			22
							66	4	175	9							
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	182	1	3704	3	Y	156	160	0			18
							76	4	37	5							
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	184	1	3406	3	Y	188	169	0			37
							79	4	37	5							
10	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	186	1	3528	3	Y	248	237	0			48
							83	4	171	5							
11	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	194	1	3261	3	Y	96	119	0			25
							59	4	208	5							
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	206	1	3204	3	Y	95	96	0			24
							48	4	182	5							

TOTAL GAS PROD: 41,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	3	Y	87	88	0			14
							36	4	96	9							
02	1363	N	1251	-0-	-112	-0-	70	1	1069	3	Y	83	77	0			20
							21	4	91	9							
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1469	3	Y	88	98	0			10
							27	4	97	9							
04	1230	N	1124	-0-	-106	-0-	30	1	712	3	Y	311	254	0			67
							40	4	342	9							
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	6	73	0			-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147	N	695	-0-	-452	-0-	15	1	451	3	Y	200	173	0			27
							9	4	220	9							
08	T. A.		1499	-0-	1499	1499	63	1	1244	3	Y	157	166	0			18
							19	4	173	9							
09	T. A.		1077	-0-	1077	2576	47	1	862	3	Y	138	129	0			27
							16	4	152	9							
10	T. A.		1252	-0-	1252	3828	57	1	1023	3	Y	139	139	0			27
							19	4	153	9							
11	T. A.		1241	-0-	1241	5069	41	1	982	3	Y	186	165	0			48
							13	4	205	9							
12	T. A.		1266	-0-	1266	6335	49	1	1052	3	Y	140	152	0			36
							11	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8392	-0-	-1807	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
02	11542	X	8794	-0-	-2748	-0-	8794	3			N	-0-					-0-
03	12338	X	6369	-0-	-5969	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	7373	-0-	-3037	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
05	10757	X	7790	-0-	-2967	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	7036	-0-	-2054	-0-	7036	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8037	-0-	-1356	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
08	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	3			N	-0-					-0-
09	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	5106	-0-	-2923	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
11	10080	X	9106	-0-	-974	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	7393	-0-	-3023	-0-	7393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3788	-0-	-676	-0-	185	1	3179	3	Y	268	268	0			44
							129	4	295	9							
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	181	1	3141	3	Y	274	252	0			66
							79	4	301	9							
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	196	1	3217	3	Y	406	426	0			46
							80	4	447	9							
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	170	1	2882	3	Y	797	672	0			171
							110	4	877	9							
05	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	138	1	3019	3	Y	425	541	0			55
							60	4	468	9							
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	148	1	3200	3	Y	696	637	0			114
							81	4	9	5							
07	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	164	1	3345	3	Y	300	373	0			41
							51	4	330	9							
08	4185	X	3742	-0-	-443	-0-	156	1	3174	3	Y	287	295	0			33
							65	4	31	5							
09	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	173	1	3216	3	Y	289	265	0			57
							75	4	35	5							
10	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	186	1	3527	3	Y	308	305	0			60
							83	4	170	5							
11	4200	X	4176	-0-	-24	-0-	193	1	3256	3	Y	420	372	0			108
							59	4	206	5							
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	205	1	3209	3	Y	381	392	0			97
							48	4	181	5							

TOTAL GAS PROD: 47,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,851

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	146	1	2512	3	Y	307	301	0			50
							101	4	338	9							
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	127	1	2218	3	Y	203	204	0			49
							56	4	223	9							
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	131	1	2146	3	Y	211	236	0			24
							53	4	232	9							
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	3	Y	277	241	0			60
							86	4	305	9							
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	116	1	2541	3	Y	325	343	0			42
							50	4	358	9							
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	110	1	2380	3	Y	277	274	0			45
							60	4	7	5							
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	119	1	2444	3	Y	309	312	0			42
							37	4	340	9							
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	125	1	2570	3	Y	292	300	0			34
							53	4	25	5							
09	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	112	1	2091	3	Y	221	211	0			44
							48	4	23	5							
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	155	1	2950	3	Y	232	231	0			45
							69	4	142	5							
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	185	1	3131	3	Y	367	318	0			94
							57	4	198	5							
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	182	1	2856	3	Y	290	310	0			74
							42	4	161	5							

TOTAL GAS PROD: 36,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,311

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-					-0-
02	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	3			N	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					-0-
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2526	-0-	-1783	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
06	14696	X	14696	-0-	-0-	-0-	14696	3			N	-0-					-0-
07	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	3			N	-0-					-0-
08	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	7292	3			N	-0-					-0-
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	3			N	-0-					-0-
10	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
12	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3852	-0-	-674	-0-	182	1	3149	3	Y	384	376	0	63
							99	4	422	9					
02	3944	X	3232	-0-	-712	-0-	156	1	2732	3	Y	264	263	0	64
							54	4	290	9					
03	4216	X	3225	-0-	-991	-0-	165	1	2720	3	Y	222	260	0	26
							96	4	244	9					
04	3900	X	1344	-0-	-2556	-0-	67	1	1127	3	Y	105	108	0	23
							34	4	116	9					
05	4030	X	1377	-0-	-2653	-0-	53	1	1175	3	Y	119	127	0	15
							18	4	131	9					
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	176	1	3794	3	Y	380	333	0	62
							75	4	11	5					
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	171	1	3533	3	Y	478	475	0	65
							43	4	526	9					
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	152	1	3143	3	Y	423	439	0	49
							51	4	31	5					
09	4470	X	3176	-0-	-1294	-0-	139	1	2602	3	Y	326	310	0	65
							48	4	28	5					
10	4619	X	3447	-0-	-1172	-0-	133	1	2759	3	Y	319	322	0	62
							91	4	113	5					
11	4470	X	3701	-0-	-769	-0-	170	1	2852	3	Y	386	349	0	99
							73	4	181	5					
12	4278	X	3764	-0-	-514	-0-	195	1	3066	3	Y	265	297	0	67
							38	4	173	5					

TOTAL GAS PROD: 39,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,671

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2700	-0-	-2384	-0-	120	1	2566	3	Y	13	37	0	2
							14	9							
02	5104	X	1446	-0-	-3658	-0-	67	1	1360	3	Y	17	15	0	4
							19	9							
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
04	4470	X	1324	-0-	-3146	-0-	59	1	1230	3	Y	32	25	0	7
							35	9							
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	244	1	5465	3	Y	225	203	0	29
							248	9							
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	93	1	2222	3	Y	1315	1129	0	215
							1447	9							
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	202	1	4603	3	Y	228	412	0	31
							251	9							
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	250	1	4399	3	Y	17	46	0	2
							19	9							
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	257	1	3991	3	Y	90	74	0	18
							99	9							
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	308	1	4033	3	Y	124	118	0	24
							136	9							
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	3	Y	48	60	0	12
							53	9							
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	229	1	3101	3	Y	146	121	0	37
							161	9							

TOTAL GAS PROD: 41,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
02	2494	X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	X	760	-0-	-1906	-0-	39	1	644	3	Y	55	49	0			6
							16	4	61	9							
04	2580	X	1067	-0-	-1513	-0-	52	1	879	3	Y	94	80	0			20
							33	4	103	9							
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
06	750	X	643	-0-	-107	-0-	25	1	527	3	Y	69	58	0			11
							13	4	2	5							
07	1116	X	827	-0-	-289	-0-	37	1	752	3	Y	23	31	0			3
							11	4	2	5							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	Y	56	45	0			11
							12	4	5	5							
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	857	3	Y	92	85	0			18
							20	4	41	5							
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	75	74	0			19
							7	4	25	5							
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	Y	162	140	0			41
							8	4	31	5							

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3971	-0-		-462	-0-	193	1	3368	3	Y	279	279	0			46
								103	4	307	9							
02	4582	X	3786	-0-		-796	-0-	207	1	3192	3	Y	299	273	0			72
								58	4	329	9							
03	4898	X	3998	-0-		-900	-0-	189	1	3413	3	Y	308	345	0			35
								57	4	339	9							
04	4740	X	3219	-0-		-1521	-0-	119	1	2715	3	Y	224	211	0			48
								139	4	246	9							
05	4898	X	199	-0-		-4699	-0-	4	1	171	3	Y	20	66	0			2
								2	4	22	9							
06	3930	X	3458	-0-		-472	-0-	77	1	3260	3	Y	61	53	0			10
								54	4	67	9							
07	4061	X	3616	-0-		-445	-0-	88	1	3447	3	Y	32	38	0			4
								46	4	35	9							
08	3999	X	1087	-0-		-2912	-0-	26	1	1054	3	Y	-0-	4	0			-0-
								7	4									
*09	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	86	1	3451	3	Y	322	268	0			54
								50	4	354	9							
10	3683	X	3683	-0-		-0-	-0-	89	1	3469	3	Y	67	108	0			13
								51	4	74	9							
11	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	137	1	3191	3	Y	139	116	0			36
								56	4	153	9							
12	4030	X	3377	-0-		-653	-0-	144	1	3086	3	Y	107	116	0			27
								29	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 37,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,858

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7824	X	7824	-0-		-0-	-0-	397	1	6742	3	Y	293	288	0			48
								363	4	322	9							
02	4261	X	4261	-0-		-0-	-0-	213	1	3677	3	Y	227	220	0			55
								121	4	250	9							
03	4247	X	4174	-0-		-73	-0-	220	1	3581	3	Y	235	263	0			27
								114	4	259	9							
04	4110	X	1946	-0-		-2164	-0-	98	1	1628	3	Y	126	126	0			27
								81	4	139	9							
05	4548	X	4548	-0-		-0-	-0-	179	1	3889	3	Y	345	327	0			45
								100	4	380	9							
06	4110	X	4053	-0-		-57	-0-	161	1	3437	3	Y	301	297	0			49
								114	4	10	5							
07	4247	X	4173	-0-		-74	-0-	175	1	3574	3	Y	315	321	0			43
								69	4	8	5							
08	4557	X	4039	-0-		-518	-0-	166	1	3400	3	Y	317	323	0			37
								90	4	34	5							
09	4410	X	3084	-0-		-1326	-0-	140	1	2585	3	Y	231	222	0			46
								77	4	28	5							
10	4557	X	4352	-0-		-205	-0-	187	1	3523	3	Y	332	313	0			65
								106	4	171	5							
11	4050	X	3879	-0-		-171	-0-	186	1	3124	3	Y	271	266	0			70
								72	4	199	5							
12	4185	X	3682	-0-		-503	-0-	191	1	2981	3	Y	259	263	0			66
								56	4	169	5							

TOTAL GAS PROD: 50,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,252

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17317	X	17317	-0-		-0-	-0-	430	1	13809	3	Y	2387	2024	0		390
								452	4	2626	9						
02	22740	X	22740	-0-		-0-	-0-	548	1	19263	3	Y	2322	2152	0		560
								375	4	2554	9						
03	14423	X	14423	-0-		-0-	-0-	286	1	12147	3	Y	1614	1991	0		183
								215	4	1775	9						
04	6255	X	6255	-0-		-0-	-0-	123	1	5228	3	Y	684	720	0		147
								152	4	752	9						
05	6149	X	6149	-0-		-0-	-0-	117	1	5095	3	Y	782	827	0		102
								77	4	860	9						
06	5647	X	5647	-0-		-0-	-0-	113	1	4641	3	Y	728	711	0		119
								92	4	801	9						
07	5673	X	3404	-0-		-2269	-0-	73	1	2802	3	Y	454	511	0		62
								30	4	499	9						
08	5022	X	2425	-0-		-2597	-0-	50	1	1928	3	Y	380	398	0		44
								29	4	418	9						
09	6206	X	6206	-0-		-0-	-0-	147	1	5159	3	Y	738	636	0		146
								88	4	812	9						
10	5022	X	4233	-0-		-789	-0-	109	1	3558	3	Y	459	516	0		89
								61	4	505	9						
11	4860	X	3675	-0-		-1185	-0-	89	1	2996	3	Y	503	463	0		129
								37	4	553	9						
12	5022	X	2471	-0-		-2551	-0-	60	1	1876	3	Y	470	480	0		119
								18	4	517	9						

TOTAL GAS PROD: 94,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,521

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-	298	1	5165	3	Y	244	235	0		40
								156	4	268	9						
02	5536	X	5536	-0-		-0-	-0-	279	1	4870	3	Y	267	243	0		64
								93	4	294	9						
03	5549	X	3528	-0-		-2021	-0-	190	1	3138	3	Y	85	139	0		10
								106	4	94	9						
04	5370	X	73	-0-		-5297	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	10	0		-0-
								1	4								
05	5549	X	4068	-0-		-1481	-0-	163	1	3587	3	Y	240	209	0		31
								54	4	264	9						
06	5370	X	3097	-0-		-2273	-0-	128	1	2762	3	Y	134	143	0		22
								52	4	8	5						
07	5549	X	3305	-0-		-2244	-0-	143	1	2932	3	Y	177	175	0		24
								35	4	195	9						
08	4061	X	2731	-0-		-1330	-0-	121	1	2463	3	Y	76	91	0		9
								39	4	24	5						
09	3930	X	3288	-0-		-642	-0-	155	1	2887	3	Y	148	128	0		29
								52	4	31	5						
10	4443	X	4443	-0-		-0-	-0-	184	1	3718	3	Y	241	223	0		47
								118	4	158	5						
11	4436	X	4436	-0-		-0-	-0-	214	1	3588	3	Y	289	262	0		74
								88	4	228	5						
12	5241	X	5241	-0-		-0-	-0-	277	1	4355	3	Y	284	286	0		72
								52	4	245	5						

TOTAL GAS PROD: 45,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-		-0-	19	1	337	3	Y	41	52	0			7
								7	4	45	9							
02	174	N	-0-	-0-	-174		-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527		-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6017	-0-	-2384		-0-	290	1	5049	3	Y	473	477	0			77
								158	4	520	9							
02	6902	X	4515	-0-	-2387		-0-	249	1	3808	3	Y	352	344	0			85
								71	4	387	9							
03	7378	X	4454	-0-	-2924		-0-	210	1	3777	3	Y	365	408	0			42
								65	4	402	9							
04	6540	X	2433	-0-	-4107		-0-	91	1	2051	3	Y	165	171	0			36
								109	4	182	9							
05	6758	X	360	-0-	-6398		-0-	7	1	303	3	Y	42	74	0			4
								4	4	46	9							
06	5820	X	3598	-0-	-2222		-0-	74	1	3160	3	Y	281	239	0			46
								55	4	309	9							
07	4855	X	4855	-0-	-0-		-0-	109	1	4285	3	Y	384	378	0			52
								39	4	422	9							
08	4380	X	4380	-0-	-0-		-0-	96	1	3911	3	Y	292	310	0			34
								52	4	321	9							
09	5710	X	5710	-0-	-0-		-0-	126	1	5025	3	Y	441	388	0			87
								74	4	485	9							
10	5470	X	5470	-0-	-0-		-0-	123	1	4812	3	Y	421	426	0			82
								72	4	463	9							
11	5699	X	5699	-0-	-0-		-0-	211	1	4879	3	Y	449	416	0			115
								115	4	494	9							
12	6682	X	6682	-0-	-0-		-0-	272	1	5815	3	Y	490	481	0			124
								56	4	539	9							

TOTAL GAS PROD: 54,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,155

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4813	-0-	-1294	-0-	227	1	3988	3	Y	433	454	0	71
							122	4	476	9					
02	6525	X	4901	-0-	-1624	-0-	264	1	4076	3	Y	443	407	0	107
							74	4	487	9					
03	6231	X	5209	-0-	-1022	-0-	241	1	4370	3	Y	477	530	0	54
							73	4	525	9					
04	6060	X	3169	-0-	-2891	-0-	122	1	2750	3	Y	141	165	0	30
							142	4	155	9					
05	6262	X	72	-0-	-6190	-0-	1	1	60	3	Y	9	39	0	-0-
							1	4	10	9					
06	5070	X	4450	-0-	-620	-0-	91	1	3905	3	Y	354	296	0	58
							65	4	389	9					
07	5239	X	4591	-0-	-648	-0-	96	1	3839	3	Y	534	519	0	73
							69	4	587	9					
08	3813	X	2040	-0-	-1773	-0-	42	1	1731	3	Y	223	270	0	26
							22	4	245	9					
09	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	100	1	4003	3	Y	424	366	0	84
							58	4	466	9					
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	96	1	3775	3	Y	442	440	0	86
							55	4	486	9					
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	153	1	3538	3	Y	439	412	0	113
							82	4	483	9					
12	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	182	1	3919	3	Y	454	452	0	115
							37	4	499	9					

TOTAL GAS PROD: 47,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,373

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT CODE	BALANCE
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	210	1	3633	3	Y	147	154	0		24
							155	4	162	9						
02	4988	X	1774	-0-	-3214	-0-	102	1	1558	3	Y	67	75	0		16
							40	4	74	9						
03	5332	X	917	-0-	-4415	-0-	22	1	470	3	Y	376	349	0		43
							11	4	414	9						
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	43	0		-0-
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-				-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-				-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		4146	-0-	4146	4146	122	1	3932	3	Y	10	8	0		2
							81	4	11	9						
11	T. A.		4061	-0-	4061	8207	108	1	3658	3	Y	218	164	0		56
							55	4	240	9						
12	T. A.		2553	-0-	2553	10760	67	1	2123	3	Y	308	286	0		78
							24	4	339	9						

TOTAL GAS PROD: 17,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT CODE	BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	95	1	1651	3	Y	-0-	1	0		-0-
							27	4								
02	2349	N	1926	-0-	-423	-0-	91	1	1588	3	Y	198	150	0		48
							29	4	218	9						
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	3	Y	278	294	0		32
							49	4	306	9						
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	72	1	1220	3	Y	167	163	0		36
							34	4	184	9						
05	2046	N	1109	-0-	-937	-0-	42	1	919	3	Y	123	143	0		16
							13	4	135	9						
06	1890	N	1759	-0-	-131	-0-	65	1	1416	3	Y	225	204	0		37
							26	4	4	5						
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	76	1	1567	3	Y	208	217	0		28
							18	4	229	9						
08	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	77	1	1584	3	Y	111	126	0		13
							24	4	16	5						
09	1770	X	1607	-0-	-163	-0-	75	1	1392	3	Y	92	87	0		18
							24	4	15	5						
10	1891	X	1443	-0-	-448	-0-	53	1	1114	3	Y	179	162	0		35
							34	4	45	5						
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	90	1	1505	3	Y	288	249	0		74
							36	4	96	5						
12	1891	X	1868	-0-	-23	-0-	91	1	1438	3	Y	220	238	0		56
							17	4	80	5						

TOTAL GAS PROD: 20,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					28
02	4002	X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	-0-					28
03	4278	X	527	-0-	-3751	-0-	11	1	465	3	Y	41	61	0			8
							6	4	45	9							
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	25	1	1118	3	Y	172	150	0			22
							12	4	189	9							
06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	24	1	1000	3	Y	153	150	0			25
							14	4	168	9							
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	3	Y	101	112	0			14
							9	4	111	9							
08	T. A.		842	-0-	842	842	18	1	705	3	Y	101	103	0			12
							8	4	111	9							
09	T. A.		990	-0-	990	1832	24	1	867	3	Y	80	76	0			16
							11	4	88	9							
10	T. A.		961	-0-	961	2793	24	1	775	3	Y	138	127	0			27
							10	4	152	9							
11	T. A.		799	-0-	799	3592	20	1	665	3	Y	98	100	0			25
							6	4	108	9							
12	T. A.		853	-0-	853	4445	21	1	673	3	Y	140	130	0			35
							5	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	28	-0-	-3072	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	9	0			-0-
							1	4									
02	2784	X	-0-	-0-	-2784	-0-					Y	-0-					-0-
03	2976	X	421	-0-	-2555	-0-	10	1	407	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	111	1	1946	3	Y	207	208	0			34
							55	4	228	9							
02	2726	X	2209	-0-	-517	-0-	120	1	1847	3	Y	192	180	0			46
							31	4	211	9							
03	2511	X	2141	-0-	-370	-0-	100	1	1811	3	Y	184	209	0			21
							28	4	202	9							
04	2430	X	1369	-0-	-1061	-0-	50	1	1133	3	Y	120	115	0			26
							54	4	132	9							
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	33	1	997	3	Y	125	108	0			17
							17	4	138	9							
08	2139	X	1452	-0-	-687	-0-	60	1	1192	3	Y	167	165	0			19
							16	4	184	9							
09	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	74	1	1332	3	Y	161	148	0			32
							21	4	177	9							
10	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	76	1	1368	3	Y	88	103	0			17
							22	4	97	9							
11	1410	X	680	-0-	-730	-0-	25	1	582	3	Y	60	62	0			15
							7	4	66	9							
12	1643	X	1580	-0-	-63	-0-	62	1	1340	3	Y	151	128	0			38
							12	4	166	9							

TOTAL GAS PROD: 16,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	348	N	188	-0-	-160	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	527	N	226	-0-	-301	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	360	N	154	-0-	-206	-0-	6	1	142	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1031	3	Y	28	24	0			4
							9	4	31	9							
08	DLQ G-10		948	-0-	948	948	21	1	847	3	Y	63	60	0			7
							11	4	69	9							
09	DLQ G-10		1244	-0-	1244	2192	27	1	1062	3	Y	127	109	0			25
							15	4	140	9							
10	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3371	27	1	1056	3	Y	74	85	0			14
							15	4	81	9							
11	DLQ G-10		1428	-0-	1428	4799	55	1	1288	3	Y	63	61	0			16
							16	4	69	9							
12	DLQ G-10		1402	-0-	1402	6201	57	1	1216	3	Y	107	96	0			27
							11	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 8,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	128	1	4108	3	Y	319	269	0			52
						119	4	351	9							
02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	132	1	4662	3	Y	750	621	0			181
						80	4	825	9							
03	1984 X	1434	-0-	-550	-0-	29	1	1242	3	Y	131	297	0			15
						19	4	144	9							
04	4560 X	1378	-0-	-3182	-0-	28	1	1196	3	Y	112	103	0			24
						31	4	123	9							
05	6107 X	1105	-0-	-5002	-0-	22	1	970	3	Y	91	103	0			12
						13	4	100	9							
06	5910 X	710	-0-	-5200	-0-	15	1	639	3	Y	41	46	0			7
						11	4	45	9							
07	6107 X	528	-0-	-5579	-0-	13	1	510	3	Y	-0-	7	0			-0-
						5	4									
08	1426 X	1014	-0-	-412	-0-	25	1	975	3	Y	1	1	0			-0-
						13	4	1	9							
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116 X	973	-0-	-143	-0-	28	1	907	3	Y	22	18	0			4
						14	4	24	9							
11	990 X	688	-0-	-302	-0-	18	1	602	3	Y	55	45	0			14
						7	4	61	9							
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	28	1	876	3	Y	100	89	0			25
						7	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 19,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1226	-0-	1226	1226	57 10	1 4	1159	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1800	-0-	1800	3026	82 18	1 4	1683 17	3 5	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3026					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3026					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3026					Y	-0-					-0-
12	T. A.		362	-0-	362	3388	18 4	1 4	278 15	3 5	Y	43	32	0			11

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8214	-0-	-218	-0-	873 321	1 4	7020	3	Y	-0-					-0-
02	7917	X	7608	-0-	-309	-0-	909 181	1 4	6408 110	3 9	Y	100	76	0			24
03	8463	X	8018	-0-	-445	-0-	914 191	1 4	6904 9	3 9	Y	8	31	0			1
04	7950	X	5558	-0-	-2392	-0-	644 201	1 4	4713	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	8215	X	6383	-0-	-1832	-0-	601 125	1 4	5657	3	Y	-0-					-0-
06	7950	X	6628	-0-	-1322	-0-	613 165	1 4	5833 17	3 5	Y	-0-					-0-
07	8122	X	5012	-0-	-3110	-0-	576 74	1 4	4362	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4290	-0-	4290	4290	543 83	1 4	3628 36	3 5	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4457	-0-	4457	8747	580 97	1 4	3738 41	3 5	Y	1	1	0			-0-
10	DLQ G-10		4809	-0-	4809	13556	576 102	1 4	3901 190	3 5	Y	36	29	0			7
11	DLQ G-10		1474	-0-	1474	15030	266 14	1 4	1123 71	3 5	Y	-0-	7	0			-0-
12	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6314	-0-	-1684	-0-	177	1	5684	3	Y	254	240	0			42
							174	4	279	9							
02	6815	X	5058	-0-	-1757	-0-	127	1	4472	3	Y	344	303	0			83
							81	4	378	9							
03	6448	X	2368	-0-	-4080	-0-	50	1	2105	3	Y	162	227	0			18
							35	4	178	9							
04	6240	X	4845	-0-	-1395	-0-	99	1	4228	3	Y	367	306	0			79
							114	4	404	9							
05	6324	X	2424	-0-	-3900	-0-	49	1	2150	3	Y	177	233	0			23
							30	4	195	9							
06	6120	X	1931	-0-	-4189	-0-	45	1	1843	3	Y	8	30	0			1
							34	4	9	9							
07	5394	X	1074	-0-	-4320	-0-	27	1	1036	3	Y	1	2	0			-0-
							10	4	1	9							
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	147	1	5633	3	Y	463	409	0			54
							80	4	509	9							
09	4860	X	4299	-0-	-561	-0-	102	1	3601	3	Y	490	447	0			97
							57	4	539	9							
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	105	1	3427	3	Y	587	570	0			114
							55	4	646	9							
11	6150	X	4763	-0-	-1387	-0-	117	1	3961	3	Y	581	546	0			149
							46	4	639	9							
12	6355	X	5143	-0-	-1212	-0-	139	1	4375	3	Y	536	549	0			136
							39	4	590	9							

TOTAL GAS PROD: 48,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4018	-0-	-2399	-0-	191	1	3353	3	Y	347	360	0			57
							92	4	382	9							
02	7308	X	302	-0-	-7006	-0-	18	1	279	3	Y	-0-	57	0			-0-
							5	4									
03	6851	X	6277	-0-	-574	-0-	290	1	5266	3	Y	583	517	0			66
							80	4	641	9							
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	199	1	4528	3	Y	378	363	0			81
							208	4	416	9							
05	5022	X	13	-0-	-5009	-0-	4	3	9	9	Y	8	89	0			-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	132	1	5658	3	Y	539	451	0			88
							84	4	593	9							
07	6262	X	5189	-0-	-1073	-0-	115	1	4563	3	Y	432	461	0			59
							36	4	475	9							
08	6262	X	5812	-0-	-450	-0-	124	1	5105	3	Y	477	481	0			55
							58	4	525	9							
09	6480	X	5703	-0-	-777	-0-	124	1	4985	3	Y	481	441	0			95
							65	4	529	9							
10	6696	X	4815	-0-	-1881	-0-	117	1	4559	3	Y	72	153	0			14
							60	4	79	9							
11	6480	X	4289	-0-	-2191	-0-	172	1	3977	3	Y	52	53	0			13
							83	4	57	9							
12	5890	X	4474	-0-	-1416	-0-	196	1	4185	3	Y	51	51	0			13
							37	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 52,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	946	1	9176	3	Y	-0-					-0-
							398	4									
02	10701	X	10527	-0-	-174	-0-	970	1	8862	3	Y	415	315	0			100
							238	4	457	9							
03	13123	X	13123	-0-	-0-	-0-	1107	1	11572	3	Y	126	211	0			15
							305	4	139	9							
04	10350	X	7984	-0-	-2366	-0-	654	1	7036	3	Y	7	20	0			2
							286	4	8	9							
05	11253	X	6595	-0-	-4658	-0-	502	1	6022	3	Y	-0-	2	0			-0-
							71	4									
06	11400	X	6634	-0-	-4766	-0-	506	1	5950	3	Y	-0-					-0-
							160	4	18	5							
07	11780	X	6865	-0-	-4915	-0-	546	1	6148	3	Y	65	56	0			9
							99	4	72	9							
08	13113	X	7694	-0-	-5419	-0-	534	1	6230	3	Y	668	599	0			78
							135	4	60	5							
09	7980	X	7223	-0-	-757	-0-	555	1	5752	3	Y	647	597	0			128
							142	4	62	5							
10	6851	X	5269	-0-	-1582	-0-	421	1	3924	3	Y	581	596	0			113
							97	4	188	5							
11	7440	X	2820	-0-	-4620	-0-	210	1	2252	3	Y	157	230	0			40
							43	4	142	5							
12	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-	40	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,666

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3806	-0-	3806	3806	178	1	3628	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3806					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5465	-0-	5465	9271	250	1	5209	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	T. A.		6219	-0-	6219	15490	266	1	5953	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		4401	-0-	4401	19891	176	1	4225	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3773	-0-	3773	23664	159	1	3614	3	Y	-0-					-0-
08	26583	X	2919	-0-	-23664	-0-	157	1	2762	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	3294	-0-	-2736	-0-	199	1	3095	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	2989	-0-	-3242	-0-	211	1	2763	3	Y	14	11	0			3
							15	9									
11	4410	X	2851	-0-	-1559	-0-	164	1	2537	3	Y	136	104	0			35
							150	9									
12	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	214	1	2887	3	Y	162	156	0			41
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 38,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3885	-0-	-1478	-0-	173	1	3712	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	3902	-0-	-1782	-0-	183	1	3719	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
04	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	345	1	7183	3	Y	13	10	0			3
							14	9									
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	340	1	7609	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	238	1	5710	3	Y	212	177	0			35
							233	9									
07	7006	X	5975	-0-	-1031	-0-	250	1	5700	3	Y	23	55	0			3
							25	9									
08	7936	X	6561	-0-	-1375	-0-	349	1	6148	3	Y	58	54	0			7
							64	9									
09	7680	X	5202	-0-	-2478	-0-	301	1	4677	3	Y	204	171	0			40
							224	9									
10	7936	X	4928	-0-	-3008	-0-	324	1	4238	3	Y	333	308	0			65
							366	9									
11	6360	X	4458	-0-	-1902	-0-	259	1	4001	3	Y	180	199	0			46
							198	9									
12	6572	X	5021	-0-	-1551	-0-	317	1	4290	3	Y	376	327	0			95
							414	9									

TOTAL GAS PROD: 61,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	816	1	5992	3	Y	17	15	0			3
							279	4	19	9							
02	6554	X	6269	-0-	-285	-0-	848	1	5261	3	Y	8	9	0			2
							151	4	9	9							
03	7006	X	5850	-0-	-1156	-0-	757	1	4947	3	Y	7	8	0			1
							138	4	8	9							
04	6870	X	2804	-0-	-4066	-0-	380	1	2322	3	Y	1	2	0			-0-
							101	4	1	9							
05	7099	X	3336	-0-	-3763	-0-	361	1	2938	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	6870	X	3403	-0-	-3467	-0-	364	1	2945	3	Y	-0-					-0-
							85	4	9	5							
07	6696	X	3481	-0-	-3215	-0-	393	1	3036	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
08	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	375	1	3070	3	Y	3	3	0			-0-
							71	4	31	5							
09	DLQ G-10		2958	-0-	2958	6508	386	1	2507	3	Y	-0-					-0-
							38	4	27	5							
10	DLQ G-10		4426	-0-	4426	10934	511	1	3621	3	Y	20	16	0			4
							96	4	176	5							
11	DLQ G-10		828	-0-	828	11762	152	1	628	3	Y	-0-	4	0			-0-
							8	4	40	5							
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11762					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	6	5	0			1
							42	4	7	9							
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	139	1	4842	3	Y	142	109	0			34
							160	4	156	9							
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	88	1	3727	3	Y	160	176	0			18
							112	4	176	9							
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	87	1	3665	3	Y	138	126	0			30
							182	4	152	9							
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	126	1	5489	3	Y	285	278	0			37
							141	4	314	9							
06	5490	X	4196	-0-	-1294	-0-	94	1	3845	3	Y	116	134	0			19
							129	4	128	9							
07	5673	X	3427	-0-	-2246	-0-	83	1	3186	3	Y	91	98	0			12
							58	4	100	9							
08	6076	X	2680	-0-	-3396	-0-	61	1	2353	3	Y	187	177	0			22
							60	4	206	9							
09	5880	X	1957	-0-	-3923	-0-	51	1	1797	3	Y	52	64	0			10
							52	4	57	9							
10	6076	X	2521	-0-	-3555	-0-	70	1	2278	3	Y	97	88	0			19
							66	4	107	9							
11	4200	X	3044	-0-	-1156	-0-	83	1	2784	3	Y	108	99	0			28
							58	4	119	9							
12	3441	X	2899	-0-	-542	-0-	84	1	2629	3	Y	131	126	0			33
							42	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 41,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	860	1	6841	3	Y	-0-					-0-
							318	4									
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	911	1	6418	3	Y	315	239	0			76
							184	4	347	9							
03	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	838	1	6916	3	Y	412	441	0			47
							193	4	453	9							
04	7950	X	4154	-0-	-3796	-0-	397	1	3599	3	Y	2	49	0			-0-
							156	4	2	9							
05	8401	X	4621	-0-	-3780	-0-	362	1	4206	3	Y	-0-					-0-
							53	4									
06	8130	X	4539	-0-	-3591	-0-	359	1	4052	3	Y	-0-					-0-
							116	4	12	5							
07	8401	X	4561	-0-	-3840	-0-	383	1	4068	3	Y	36	31	0			5
							70	4	40	9							
08	DLQ G-10		5004	-0-	5004	5004	355	1	3821	3	Y	640	571	0			74
							88	4	36	5							
09	DLQ G-10		5115	-0-	5115	10119	433	1	3897	3	Y	584	542	0			116
							102	4	41	5							
10	DLQ G-10		4958	-0-	4958	15077	407	1	3644	3	Y	579	582	0			113
							96	4	174	5							
11	DLQ G-10		1102	-0-	1102	16179	130	1	904	3	Y	-0-	113	0			-0-
							11	4	57	5							
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16179					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,568

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	326	1	1082	3	Y	1094	1056	0			179
							50	4	1203	9							
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	347	1	1404	3	Y	1447	1277	0			349
							40	4	1592	9							
03	3255	X	2104	-0-	-1151	-0-	408	1	1448	3	Y	189	515	0			23
							40	4	208	9							
04	3150	X	1591	-0-	-1559	-0-	313	1	1248	3	Y	-0-	23	0			-0-
							30	4									
05	3627	X	1293	-0-	-2334	-0-	265	1	1015	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	3510	X	1120	-0-	-2390	-0-	217	1	829	3	Y	44	37	0			7
							24	4	2	5							
07	3627	X	1095	-0-	-2532	-0-	225	1	861	3	Y	-0-	7	0			-0-
							9	4									
08	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	231	1	1254	3	Y	-0-					-0-
							17	4	12	5							
09	DLQ G-10		2608	-0-	2608	4122	515	1	2040	3	Y	-0-					-0-
							31	4	22	5							
10	DLQ G-10		3052	-0-	3052	7174	434	1	2033	3	Y	416	335	0			81
							94	4	33	5							
11	DLQ G-10		1874	-0-	1874	9048	240	1	887	3	Y	601	528	0			154
							32	4	54	5							
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9048					Y	-0-	154	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	233	1	4022	3	Y	289	286	0			47
							159	4	318	9							
02	5510	X	1872	-0-	-3638	-0-	105	1	1598	3	Y	119	137	0			29
							38	4	131	9							
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1103	-0-	-1718	-0-	475	1	456	3	Y	137	164	0			22
							21	4	151	9							
02	3248	X	415	-0-	-2833	-0-	415	1			Y	-0-	22	0			-0-
03	3472	X	557	-0-	-2915	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	2100	X	405	-0-	-1695	-0-	405	1			Y	-0-					-0-
05	2170	X	263	-0-	-1907	-0-	263	1			Y	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	364	1	1775	3	Y	50	42	0			8
							50	4	5	5							
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	510	1	639	3	Y	-0-	8	0			-0-
							6	4									
08	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		332	-0-	332	707	332	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1495	-0-	1495	2202	344	1	1126	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	DLQ G-10		209	-0-	209	2411	172	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2411					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1009	1	11	3	Y	230	233	0	38
							253	9							
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	771	1	1738	3	Y	423	359	0	102
							49	4	465	9					
03	3162	X	580	-0-	-2582	-0-	567	1	1	3	Y	11	111	0	2
							12	9							
04	3060	X	451	-0-	-2609	-0-	246	1	93	3	Y	98	79	0	21
							4	4	108	9					
05	3224	X	1233	-0-	-1991	-0-	259	1	747	3	Y	191	187	0	25
							17	4	210	9					
06	3120	X	1875	-0-	-1245	-0-	381	1	916	3	Y	499	442	0	82
							26	4	3	5					
07	3224	X	424	-0-	-2800	-0-	326	1	10	3	Y	80	151	0	11
							88	9							
08	1240	X	431	-0-	-809	-0-	390	1	4	3	Y	34	41	0	4
							37	9							
09	1860	X	495	-0-	-1365	-0-	462	1	3	3	Y	27	26	0	5
							30	9							
10	1922	X	1421	-0-	-501	-0-	327	1	1069	3	Y	2	7	0	-0-
							23	4	2	9					
11	1890	X	207	-0-	-1683	-0-	169	1	36	3	Y	1	1	0	-0-
							1	4	1	9					
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2468	-0-	-632	-0-	503	1	1765	3	Y	108	165	0	18
							81	4	119	9					
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	599	1	2243	3	Y	567	448	0	137
							64	4	624	9					
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	600	1	1565	3	Y	486	567	0	56
							43	4	535	9					
04	3000	X	2261	-0-	-739	-0-	397	1	1374	3	Y	392	364	0	84
							59	4	431	9					
05	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	423	1	1966	3	Y	619	623	0	80
							44	4	681	9					
06	3660	X	2541	-0-	-1119	-0-	405	1	1509	3	Y	527	521	0	86
							43	4	4	5					
07	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	481	1	2270	3	Y	670	665	0	91
							38	4	737	9					
08	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	383	1	1149	3	Y	546	574	0	63
							26	4	11	5					
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	452	1	2518	3	Y	704	628	0	139
							65	4	27	5					
10	3534	X	2651	-0-	-883	-0-	510	1	1956	3	Y	94	215	0	18
							66	4	16	5					
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	644	1	9015	3	Y	3	20	0	1
							255	4	574	5					
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 39,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,716

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	1492	-0-	-3127	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	4785	X	2296	-0-	-2489	-0-	107	1	2186	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	511	1	8315	3	Y	149	133	0			17
							164	9									
04	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	177	1	3679	3	Y	69	71	0			15
							76	9									
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	212	1	4759	3	Y	80	85	0			10
							88	9									
06	7290	X	6454	-0-	-836	-0-	254	1	6093	3	Y	97	91	0			16
							107	9									
07	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	335	1	7636	3	Y	159	153	0			22
							175	9									
08	8990	X	7760	-0-	-1230	-0-	410	1	7220	3	Y	118	126	0			14
							130	9									
09	6450	X	6084	-0-	-366	-0-	364	1	5661	3	Y	54	57	0			11
							59	9									
10	8153	X	5997	-0-	-2156	-0-	420	1	5498	3	Y	72	69	0			14
							79	9									
11	7890	X	3694	-0-	-4196	-0-	220	1	3410	3	Y	58	57	0			15
							64	9									
12	8153	X	3094	-0-	-5059	-0-	208	1	2811	3	Y	68	66	0			17
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 62,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	225	1	3842	3	Y	279	282	0			46
							217	4	307	9							
02	5945	X	1684	-0-	-4261	-0-	95	1	1432	3	Y	99	121	0			24
							48	4	109	9							
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	687	-0-		-863	-0-	20	1	647	3	Y	-0-	5	0			6
								20	4									
02	4118	X	2660	-0-		-1458	-0-	63	1	2227	3	Y	298	231	0			73
								42	4	328	9							
03	4402	X	311	-0-		-4091	-0-	7	1	298	3	Y	1	74	0			-0-
								5	4	1	9							
04	4260	X	231	-0-		-4029	-0-	5	1	213	3	Y	6	5	0			1
								6	4	7	9							
05	2852	X	456	-0-		-2396	-0-	10	1	421	3	Y	17	16	0			2
								6	4	19	9							
06	2760	X	447	-0-		-2313	-0-	10	1	416	3	Y	12	12	0			2
								8	4	13	9							
07	2852	X	550	-0-		-2302	-0-	14	1	522	3	Y	8	9	0			1
								5	4	9	9							
08	670	N	670	-0-		-0-	-0-	15	1	588	3	Y	53	48	0			6
								9	4	58	9							
09	560	N	560	-0-		-0-	-0-	13	1	467	3	Y	65	58	0			13
								8	4	72	9							
10	558	N	166	-0-		-392	-0-	5	1	158	3	Y	-0-	13	0			-0-
								3	4									
11	856	N	856	-0-		-0-	-0-	24	1	819	3	Y	3	2	0			1
								10	4	3	9							
12	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	36	1	1127	3	Y	-0-	1	0			-0-
								10	4									

TOTAL GAS PROD: 8,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5217	X	5217	-0-		-0-	-0-	248	1	4328	3	Y	446	448	0			73
								150	4	491	9							
02	3828	X	1698	-0-		-2130	-0-	93	1	1425	3	Y	136	176	0			33
								30	4	150	9							
03	5022	X	-0-	-0-		-5022	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
04	5040	X	-0-	-0-		-5040	-0-					Y	-0-					-0-
05	5208	X	139	-0-		-5069	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	5040	X	-0-	-0-		-5040	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-		-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		33	-0-		33	33	1	1	22	3	Y	9	7	0			2
								10	9									
10	DLQ G-10		76	-0-		76	109	2	1	73	3	Y	-0-	2	0			-0-
								1	4									
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	109					Y	-0-					-0-
12	109	X	-0-	-0-		-109	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		53	-0-	53	53	2 1	1 4	50	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2	-0-	2	55	2	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	973	-0-	-112	-0-	28 29	1 4	896 20	3 9	Y	18	25	0			5
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	92 64	1 4	3382 1752	3 9	Y	1593	1214	0			384
03	4092	X	436	-0-	-3656	-0-	10 7	1 4	413 6	3 9	Y	5	389	0			-0-
04	3960	X	191	-0-	-3769	-0-	4 5	1 4	163 19	3 9	Y	17	13	0			4
05	4092	X	331	-0-	-3761	-0-	6 4	1 4	278 43	3 9	Y	39	38	0			5
06	3960	X	684	-0-	-3276	-0-	14 12	1 4	592 66	3 9	Y	60	55	0			10
07	4092	X	516	-0-	-3576	-0-	12 5	1 4	475 24	3 9	Y	22	29	0			3
08	587	X	587	-0-	-0-	-0-	11 7	1 4	444 125	3 9	Y	114	104	0			13
09	690	X	96	-0-	-594	-0-	2 1	1 4	65 28	3 9	Y	25	33	0			5
10	713	X	147	-0-	-566	-0-	4 2	1 4	140 1	3 9	Y	1	6	0			-0-
11	690	X	299	-0-	-391	-0-	8 3	1 4	285 3	3 9	Y	3	2	0			1
12	589	X	106	-0-	-483	-0-	3 1	1 4	102	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	434	-0-	-2449	-0-	19	1	415	3	Y	-0-	1	0			1
02	3219	X	667	-0-	-2552	-0-	31	1	636	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	3441	X	2665	-0-	-776	-0-	149	1	2421	3	Y	86	76	0			10
							95	9									
04	2550	X	1164	-0-	-1386	-0-	51	1	1071	3	Y	38	40	0			8
							42	9									
05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	62	1	1386	3	Y	46	48	0			6
							51	9									
06	2580	X	1909	-0-	-671	-0-	74	1	1774	3	Y	55	52	0			9
							61	9									
07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	118	1	2678	3	Y	125	117	0			17
							138	9									
08	2666	X	2607	-0-	-59	-0-	136	1	2388	3	Y	75	83	0			9
							83	9									
09	1920	X	1919	-0-	-1	-0-	114	1	1772	3	Y	30	33	0			6
							33	9									
10	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	177	1	2314	3	Y	83	73	0			16
							91	9									
11	2850	X	1804	-0-	-1046	-0-	104	1	1610	3	Y	82	77	0			21
							90	9									
12	2945	X	1534	-0-	-1411	-0-	98	1	1328	3	Y	98	94	0			25
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	1489	3	Y	9	11	0			2
							49	4	10	9							
02	4263	X	533	-0-	-3730	-0-	13	1	447	3	Y	58	46	0			14
							9	4	64	9							
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		46	-0-	46	46	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		2	-0-	2	48	2	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	466	-0-	-4401	-0-	21	1	445	3	Y	-0-	1	0			1
02	3451	X	716	-0-	-2735	-0-	34	1	682	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	3689	X	2851	-0-	-838	-0-	160	1	2596	3	Y	86	76	0			10
							95	9									
04	2730	X	1247	-0-	-1483	-0-	55	1	1149	3	Y	39	41	0			8
							43	9									
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	66	1	1486	3	Y	47	49	0			6
							52	9									
06	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	79	1	1902	3	Y	55	52	0			9
							61	9									
07	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	105	1	2384	3	Y	91	88	0			12
							100	9									
08	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	144	1	2536	3	Y	165	158	0			19
							182	9									
09	DLQ G-10		2255	-0-	2255	5117	131	1	2030	3	Y	85	87	0			17
							94	9									
10	DLQ G-10		2372	-0-	2372	7489	163	1	2136	3	Y	66	70	0			13
							73	9									
11	DLQ G-10		1500	-0-	1500	8989	89	1	1374	3	Y	34	38	0			9
							37	9									
12	DLQ G-10		1260	-0-	1260	10249	84	1	1132	3	Y	40	39	0			10
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 21,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	277	-0-	-1800	-0-	12	1	265	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	2494	X	428	-0-	-2066	-0-	20	1	407	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2666	X	1727	-0-	-939	-0-	95	1	1548	3	Y	76	67	0			9
							84	9									
04	1980	X	755	-0-	-1225	-0-	33	1	685	3	Y	34	36	0			7
							37	9									
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	40	1	886	3	Y	41	43	0			5
							45	9									
06	1680	X	1235	-0-	-445	-0-	47	1	1134	3	Y	49	46	0			8
							54	9									
07	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	62	1	1421	3	Y	81	78	0			11
							89	9									
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	76	1	1344	3	Y	60	64	0			7
							66	9									
09	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2638	68	1	1054	3	Y	27	29	0			5
							30	9									
10	DLQ G-10		1142	-0-	1142	3780	78	1	1023	3	Y	37	35	0			7
							41	9									
11	DLQ G-10		708	-0-	708	4488	41	1	635	3	Y	29	29	0			7
							32	9									
12	3100	N	601	-0-	-2499	1989	39	1	523	3	Y	35	33	0			9
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

01	5425	X	4425	-0-	-1000	-0-	213	1	3650	3	Y	347	348	0			57
							180	4	382	9							
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	237	1	4117	3	Y	347	320	0			84
							125	4	382	9							
03	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	258	1	4225	3	Y	392	431	0			45
							124	4	431	9							
04	4860	X	4460	-0-	-400	-0-	221	1	3703	3	Y	334	307	0			72
							169	4	367	9							
05	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	189	1	4158	3	Y	488	497	0			63
							98	4	537	9							
06	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	186	1	4022	3	Y	434	426	0			71
							122	4	12	5							
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	205	1	4254	3	Y	480	486	0			65
							76	4	528	9							
08	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	145	1	3023	3	Y	424	440	0			49
							74	4	29	5							
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	232	1	4342	3	Y	460	418	0			91
							120	4	47	5							
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	237	1	4506	3	Y	445	449	0			87
							125	4	217	5							
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	243	1	4124	3	Y	385	373	0			99
							88	4	260	5							
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	260	1	4084	3	Y	321	339	0			81
							71	4	230	5							

TOTAL GAS PROD: 58,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,857

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	369	-0-	-189	-0-		340	1	3	3	Y	24	24	0			4
								26	9									
02	1537	X	309	-0-	-1228	-0-		255	1	8	3	Y	42	36	0			10
								46	9									
03	1643	X	1244	-0-	-399	-0-		446	1	732	3	Y	42	47	0			5
								20	4	46	9							
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-		376	1	2316	3	Y	-0-	5	0			-0-
								98	4									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-		332	1	2447	3	Y	2	2	0			-0-
								54	4	2	9							
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-		330	1	2308	3	Y	7	6	0			1
								65	4	7	5							
07	2883	X	199	-0-	-2684	-0-		199	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	DLQ G-10		194	-0-	194	194		194	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		229	-0-	229	423		229	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		249	-0-	249	672		249	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		260	-0-	260	932		260	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		578	-0-	578	1510		578	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	470	-0-	-2227	-0-		21	1	449	3	Y	-0-	1	0			2
02	3422	X	723	-0-	-2699	-0-		34	1	689	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	3658	X	2866	-0-	-792	-0-		161	1	2619	3	Y	78	69	0			9
								86	9									
04	2700	X	1254	-0-	-1446	-0-		56	1	1159	3	Y	35	36	0			8
								39	9									
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-		67	1	1499	3	Y	41	44	0			5
								45	9									
06	2760	X	2054	-0-	-706	-0-		80	1	1919	3	Y	50	47	0			8
								55	9									
07	2852	X	2601	-0-	-251	-0-		106	1	2405	3	Y	82	79	0			11
								90	9									
08	2852	X	2470	-0-	-382	-0-		129	1	2274	3	Y	61	65	0			7
								67	9									
09	2040	X	1930	-0-	-110	-0-		115	1	1783	3	Y	29	30	0			6
								32	9									
10	2604	X	1905	-0-	-699	-0-		132	1	1732	3	Y	37	36	0			7
								41	9									
11	2520	X	1176	-0-	-1344	-0-		69	1	1074	3	Y	30	29	0			8
								33	9									
12	2604	X	989	-0-	-1615	-0-		65	1	885	3	Y	35	34	0			9
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 20,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	470	-0-	-801	-0-	382	1	7	3	Y	74	76	0			12
							81	9									
02	638	N	458	-0-	-180	-0-	287	1	20	3	Y	137	116	0			33
							151	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	498	1	455	3	Y	132	150	0			15
							12	4	145	9							
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	1			Y	-0-	15	0			-0-
05	496	N	362	-0-	-134	-0-	349	1	3	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
06	690	N	380	-0-	-310	-0-	349	1	9	3	Y	20	18	0			3
							22	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	456	1	953	3	Y	115	102	0			16
							16	4	127	9							
08	DLQ G-10		563	-0-	563	563	421	1	124	3	Y	13	27	0			2
							3	4	1	5							
*09	DLQ G-10		1589	-0-	1589	2152	491	1	775	3	Y	268	228	0			42
							20	4	8	5							
10	DLQ G-10		2628	-0-	2628	4780	542	1	1590	3	Y	346	321	0			67
							41	4	74	5							
11	DLQ G-10		1207	-0-	1207	5987	551	1	134	3	Y	473	419	0			121
							2	4	520	9							
12	DLQ G-10		1118	-0-	1118	7105	691	1	88	3	Y	307	350	0			78
							1	4	338	9							

TOTAL GAS PROD: 11,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,894

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	193	1	4149	3	Y	533	571	0			87
							586	9									
02	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	109	1	2225	3	Y	211	247	0			51
							232	9									
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	150	1	2446	3	Y	379	387	0			43
							417	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	3	Y	434	384	0			93
							477	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	172	1	3864	3	Y	363	409	0			47
							399	9									
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	176	1	4212	3	Y	166	186	0			27
							183	9									
07	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	180	1	4098	3	Y	80	96	0			11
							88	9									
08	3968	X	3818	-0-	-150	-0-	184	1	3251	3	Y	348	319	0			40
							383	9									
09	3840	X	3671	-0-	-169	-0-	205	1	3181	3	Y	259	248	0			51
							285	9									
10	3968	X	3784	-0-	-184	-0-	237	1	3105	3	Y	402	375	0			78
							442	9									
11	3840	X	3470	-0-	-370	-0-	190	1	2941	3	Y	308	307	0			79
							339	9									
12	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	234	1	3168	3	Y	380	363	0			96
							418	9									

TOTAL GAS PROD: 45,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,863

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1427	3	Y	195	212	0			32
							59	4	215	9							
02	2146	X	1703	-0-	-443	-0-	42	1	1461	3	Y	149	145	0			36
							36	4	164	9							
03	2294	X	1985	-0-	-309	-0-	42	1	1768	3	Y	123	145	0			14
							40	4	135	9							
04	2220	X	1410	-0-	-810	-0-	29	1	1218	3	Y	107	98	0			23
							45	4	118	9							
05	2201	X	1360	-0-	-841	-0-	28	1	1217	3	Y	84	96	0			11
							23	4	92	9							
06	1920	X	1566	-0-	-354	-0-	35	1	1447	3	Y	44	48	0			7
							36	4	48	9							
07	1984	X	1262	-0-	-722	-0-	29	1	1107	3	Y	101	94	0			14
							15	4	111	9							
08	1984	X	313	-0-	-1671	-0-	7	1	282	3	Y	17	29	0			2
							5	4	19	9							
09	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	52	1	1829	3	Y	133	109	0			26
							39	4	146	9							
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	106	1	3420	3	Y	109	114	0			21
							74	4	120	9							
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
12	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	41	1	1293	3	Y	180	134	0			46
							15	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	204	1	4149	3	Y	320	243	0			77
							352	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	181	1	2951	3	Y	265	312	0			30
							292	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	133	1	2779	3	Y	238	217	0			51
							262	9									
05	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	111	1	2492	3	Y	179	207	0			23
							197	9									
06	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	95	1	2274	3	Y	170	165	0			28
							187	9									
07	2883	X	1908	-0-	-975	-0-	77	1	1745	3	Y	78	95	0			11
							86	9									
08	2728	X	2352	-0-	-376	-0-	113	1	1991	3	Y	225	210	0			26
							248	9									
09	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	132	1	2060	3	Y	171	163	0			34
							188	9									
10	2728	X	2625	-0-	-103	-0-	163	1	2129	3	Y	303	278	0			59
							333	9									
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	150	1	2318	3	Y	299	281	0			77
							329	9									
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	170	1	2304	3	Y	318	314	0			81
							350	9									

TOTAL GAS PROD: 31,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,566

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9585	-0-	-56	-0-	398	1	8532	3	Y	595	609	0			97
							655	9									
02	8294	X	6667	-0-	-1627	-0-	291	1	5927	3	Y	408	407	0			98
							449	9									
03	8866	X	7732	-0-	-1134	-0-	417	1	6792	3	Y	475	519	0			54
							523	9									
04	8580	X	7821	-0-	-759	-0-	336	1	6995	3	Y	445	403	0			96
							490	9									
05	8866	X	8613	-0-	-253	-0-	345	1	7738	3	Y	482	516	0			62
							530	9									
06	8580	X	7984	-0-	-596	-0-	296	1	7108	3	Y	527	503	0			86
							580	9									
07	8091	X	7344	-0-	-747	-0-	291	1	6634	3	Y	381	415	0			52
							419	9									
08	7130	X	6943	-0-	-187	-0-	345	1	6078	3	Y	473	470	0			55
							520	9									
09	6900	X	6712	-0-	-188	-0-	367	1	5705	3	Y	582	522	0			115
							640	9									
10	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	475	1	6213	3	Y	864	811	0			168
							950	9									
11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	414	1	6410	3	Y	777	746	0			199
							855	9									
12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	478	1	6467	3	Y	838	825	0			212
							922	9									

TOTAL GAS PROD: 92,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,847

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	334	-0-	-162	-0-	303	1	31	9	Y	28	28	0			5
02	T. A.		284	-0-	284	284	227	1	1	3	Y	51	44	0			12
							56	9									
03	T. A.		448	-0-	448	732	392	1	1	3	Y	50	56	0			6
							55	9									
04	T. A.		714	-0-	714	1446	320	1	376	3	Y	-0-	6	0			-0-
							18	4									
05	T. A.		304	-0-	304	1750	277	1	23	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	T. A.		286	-0-	286	2036	277	1	9	9	Y	8	7	0			1
07	T. A.		525	-0-	525	2561	301	1	208	3	Y	11	11	0			1
							4	4	12	9							
08	2852	X	291	-0-	-2561	-0-	290	1	1	9	Y	1	2	0			-0-
*09	720	X	632	-0-	-88	-0-	336	1	260	3	Y	24	20	0			4
							7	4	3	5							
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	384	1	2025	3	Y	31	29	0			6
							57	4	99	5							
11	510	X	426	-0-	-84	-0-	379	1	1	3	Y	42	37	0			11
							46	9									
12	651	X	506	-0-	-145	-0-	476	1	30	9	Y	27	31	0			7

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	45	1	1449	3	Y	56	60	0			12
							45	4	62	9							
02	5568	X	391	-0-	-5177	-0-	10	1	356	3	Y	16	24	0			4
							7	4	18	9							
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		554	-0-	554	554	15	1	502	3	Y	26	21	0			5
							8	4	29	9							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-	5	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	745	-0-	-1952	-0-	20	1	650	3	Y	47	45	0			9
							23	4	52	9							
02	2436	X	2004	-0-	-432	-0-	50	1	1765	3	Y	138	114	0			33
							37	4	152	9							
03	2604	X	1609	-0-	-995	-0-	34	1	1451	3	Y	88	111	0			10
							27	4	97	9							
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	34	1	1436	3	Y	107	94	0			23
							45	4	118	9							
05	2139	N	1018	-0-	-1121	-0-	21	1	915	3	Y	61	76	0			8
							15	4	67	9							
06	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	31	1	1285	3	Y	49	49	0			8
							27	4	54	9							
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	61	1	2368	3	Y	154	141	0			21
							27	4	169	9							
08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	56	1	2156	3	Y	163	165	0			19
							35	4	179	9							
09	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	56	1	1960	3	Y	130	123	0			26
							36	4	143	9							
10	2635	X	2013	-0-	-622	-0-	54	1	1773	3	Y	140	139	0			27
							32	4	154	9							
11	2550	X	2269	-0-	-281	-0-	60	1	2032	3	Y	136	128	0			35
							27	4	150	9							
12	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	70	1	2207	3	Y	166	159	0			42
							22	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 22,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	1045	-0-	-2551	-0-	25	1	807	3	Y	169	163	0			32
							27	4	186	9							
02	3103	X	2850	-0-	-253	-0-	62	1	2194	3	Y	501	412	0			121
							43	4	551	9							
03	3317	X	2283	-0-	-1034	-0-	43	1	1851	3	Y	324	408	0			37
							33	4	356	9							
04	3210	X	1671	-0-	-1539	-0-	30	1	1293	3	Y	282	258	0			61
							38	4	310	9							
05	3038	X	1443	-0-	-1595	-0-	26	1	1154	3	Y	223	255	0			29
							18	4	245	9							
06	2940	X	1801	-0-	-1139	-0-	38	1	1543	3	Y	172	173	0			28
							31	4	189	9							
07	3038	X	2606	-0-	-432	-0-	60	1	2311	3	Y	191	193	0			26
							25	4	210	9							
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	53	1	2034	3	Y	196	199	0			23
							31	4	216	9							
09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	54	1	1887	3	Y	159	151	0			31
							32	4	175	9							
10	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	59	1	1931	3	Y	195	188	0			38
							33	4	215	9							
11	2520	X	2175	-0-	-345	-0-	57	1	1917	3	Y	161	158	0			41
							24	4	177	9							
12	2604	X	2387	-0-	-217	-0-	66	1	2081	3	Y	200	190	0			51
							20	4	220	9							

TOTAL GAS PROD: 24,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,773

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1006	-0-	-296	-0-		28	1	886	3	Y	57	55	0			11
								29	4	63	9							
02	3277	X	2684	-0-	-593	-0-		68	1	2384	3	Y	169	139	0			41
								46	4	186	9							
03	3503	X	2156	-0-	-1347	-0-		46	1	1959	3	Y	106	135	0			12
								34	4	117	9							
04	3390	X	1333	-0-	-2057	-0-		28	1	1183	3	Y	80	75	0			17
								34	4	88	9							
05	2883	X	1113	-0-	-1770	-0-		23	1	1008	3	Y	61	70	0			8
								15	4	67	9							
06	2790	X	883	-0-	-1907	-0-		20	1	816	3	Y	28	31	0			5
								16	4	31	9							
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-						Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-		2	1	82	3	Y	34	27	0			7
								1	4	37	9							
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-		1	1	47	3	Y	16	19	0			4
								1	4	18	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1114	-0-	-374	-0-		32	1	1024	3	Y	24	23	0			4
								32	4	26	9							
02	3335	X	250	-0-	-3085	-0-		7	1	232	3	Y	6	9	0			1
								4	4	7	9							
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-						Y	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-						Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		352	-0-	352	352		10	1	327	3	Y	9	7	0			2
								5	4	10	9							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	352						Y	-0-	2	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	352						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1500	-0-	-1166	-0-	442	1	925	3	Y	81	84	0	13
							44	4	89	9					
02	1885	N	643	-0-	-1242	-0-	391	1	49	3	Y	184	153	0	44
							1	4	202	9					
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	566	1	1026	3	Y	146	173	0	17
							29	4	161	9					
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	465	1	1705	3	Y	-0-	17	0	-0-
							76	4							
05	3100	N	3583	-0-	483	483	420	1	3081	3	Y	10	9	0	1
							71	4	11	9					
06	3000	N	3439	-0-	439	922	418	1	2902	3	Y	23	20	0	4
							85	4	9	5					
07	2617	N	1695	-0-	-922	-0-	358	1	1302	3	Y	11	13	0	2
							23	4	12	9					
08	3596	X	238	-0-	-3358	-0-	238	1			Y	-0-	2	0	-0-
09	3480	X	256	-0-	-3224	-0-	255	1	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	3596	X	277	-0-	-3319	-0-	277	1			Y	-0-			-0-
11	3450	X	529	-0-	-2921	-0-	529	1			Y	-0-			-0-
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	740	1	1243	3	Y	-0-			-0-
							13	4	71	5					

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3170	-0-	-1325	-0-	520	1	2398	3	Y	135	139	0	22
							103	4	149	9					
02	3480	X	1654	-0-	-1826	-0-	379	1	971	3	Y	253	214	0	61
							26	4	278	9					
03	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	658	1	2490	3	Y	242	275	0	28
							65	4	266	9					
04	3510	X	1759	-0-	-1751	-0-	524	1	1187	3	Y	-0-	28	0	-0-
							48	4							
05	3317	X	2110	-0-	-1207	-0-	463	1	1595	3	Y	17	15	0	2
							33	4	19	9					
06	3360	X	1174	-0-	-2186	-0-	454	1	659	3	Y	37	33	0	6
							18	4	2	5					
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	628	1	3819	3	Y	39	40	0	5
							61	4	43	9					
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	617	1	3513	3	Y	7	11	0	1
							76	4	35	5					
*09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	716	1	4233	3	Y	130	110	0	21
							104	4	46	5					
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	802	1	6445	3	Y	168	156	0	33
							159	4	312	5					
11	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	806	1	3446	3	Y	229	203	0	59
							66	4	217	5					
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	1014	1	4034	3	Y	148	169	0	38
							63	4	228	5					

TOTAL GAS PROD: 45,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-						Y	-0-					-0-
02	3770	X	1737	-0-	-2033	-0-		43	1	1524	3	Y	129	98	0			31
								28	4	142	9							
03	4030	X	3114	-0-	-916	-0-		61	1	2571	3	Y	400	386	0			45
								42	4	440	9							
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-		43	1	1843	3	Y	246	238	0			53
								50	4	271	9							
05	1860	X	1353	-0-	-507	-0-		24	1	1055	3	Y	235	257	0			31
								15	4	259	9							
06	3000	X	697	-0-	-2303	-0-		12	1	515	3	Y	146	153	0			24
								9	4	161	9							
07	3100	X	1700	-0-	-1400	-0-		37	1	1437	3	Y	193	191	0			26
								14	4	212	9							
08	3100	X	2409	-0-	-691	-0-		52	1	1993	3	Y	305	296	0			35
								28	4	336	9							
09	2220	X	1309	-0-	-911	-0-		30	1	1049	3	Y	194	191	0			38
								17	4	213	9							
10	1705	X	1287	-0-	-418	-0-		36	1	1158	3	Y	68	93	0			13
								18	4	75	9							
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-						Y	-0-	13	0			-0-
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-		94	1	2947	3	Y	413	308	0			105
								26	4	454	9							

TOTAL GAS PROD: 19,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,329

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

01	979	N	979	-0-	-0-	-0-		52	1	908	3	Y	-0-					-0-
								19	4									
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-		53	1	925	3	Y	-0-					-0-
								12	4									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		59	1	974	3	Y	-0-					-0-
								14	4									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		57	1	960	3	Y	-0-					-0-
								20	4									
05	1054	N	753	-0-	-301	-0-		33	1	712	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
06	1020	N	765	-0-	-255	-0-		33	1	720	3	Y	-0-					-0-
								10	4	2	5							
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-		47	1	967	3	Y	-0-					-0-
								9	4									
08	DLQ G-10		872	-0-	872	872		40	1	815	3	Y	-0-					-0-
								9	4	8	5							
09	DLQ G-10		924	-0-	924	1796		46	1	858	3	Y	-0-					-0-
								11	4	9	5							
10	DLQ G-10		796	-0-	796	2592		35	1	716	3	Y	-0-					-0-
								15	4	30	5							
11	T. A.		810	-0-	810	3402		42	1	711	3	Y	-0-					-0-
								12	4	45	5							
12	T. A.		747	-0-	747	4149		42	1	662	3	Y	-0-					-0-
								6	4	37	5							

TOTAL GAS PROD: 10,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	135	1	2323	3	Y	20	18	0			3
							88	4	22	9							
02	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	115	1	1999	3	Y	25	22	0			6
							47	4	28	9							
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	114	1	1868	3	Y	21	25	0			2
							44	4	23	9							
04	2490	X	452	-0-	-2038	-0-	25	1	411	3	Y	1	3	0			-0-
							15	4	1	9							
05	2573	X	1481	-0-	-1092	-0-	63	1	1380	3	Y	11	10	0			1
							26	4	12	9							
06	2490	X	620	-0-	-1870	-0-	27	1	574	3	Y	3	4	0			-0-
							14	4	2	5							
07	2325	X	1632	-0-	-693	-0-	73	1	1485	3	Y	48	42	0			6
							21	4	53	9							
08	2046	X	538	-0-	-1508	-0-	25	1	497	3	Y	1	7	0			-0-
							10	4	5	5							
09	1440	X	916	-0-	-524	-0-	46	1	842	3	Y	-0-					-0-
							19	4	9	5							
10	1643	X	332	-0-	-1311	-0-	15	1	294	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	12	5							
11	1590	X	188	-0-	-1402	-0-	10	1	162	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	10	5							
12	1643	X	244	-0-	-1399	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					-0-
							2	4	12	5							

TOTAL GAS PROD: 13,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	112	1	1932	3	Y	123	103	0			20
							90	4	135	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2122	-0-		-978	491	96	1	1678	3	Y	261	276	0			43
								61	4	287	9							
02	2900	N	3560	-0-		660	1151	186	1	2863	3	Y	408	353	0			98
								62	4	449	9							
03	2617	X	1466	-0-		-1151	-0-	65	1	1174	3	Y	185	261	0			22
								23	4	204	9							
04	1950	X	1596	-0-		-354	-0-	60	1	1321	3	Y	158	146	0			34
								41	4	174	9							
05	2015	X	1916	-0-		-99	-0-	36	1	1614	3	Y	219	225	0			28
								25	4	241	9							
06	2558	X	2558	-0-		-0-	-0-	51	1	2130	3	Y	304	282	0			50
								43	4	334	9							
07	2424	X	2424	-0-		-0-	-0-	54	1	2081	3	Y	242	259	0			33
								23	4	266	9							
08	2340	X	2340	-0-		-0-	-0-	50	1	1931	3	Y	299	297	0			35
								30	4	329	9							
09	2550	X	1110	-0-		-1440	-0-	26	1	929	3	Y	126	136	0			25
								16	4	139	9							
10	2635	X	2174	-0-		-461	-0-	55	1	1813	3	Y	250	226	0			49
								31	4	275	9							
11	2550	X	1990	-0-		-560	-0-	50	1	1703	3	Y	196	195	0			50
								21	4	216	9							
12	2418	X	1269	-0-		-1149	-0-	36	1	1126	3	Y	87	115	0			22
								11	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 24,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-		-0-	-0-	6	1	100	3	Y	8	11	0			1
								5	4	9	9							
02	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	68	1	1032	3	Y	76	59	0			18
								28	4	84	9							
03	711	N	711	-0-		-0-	-0-	33	1	591	3	Y	65	76	0			7
								15	4	72	9							
04	501	N	501	-0-		-0-	-0-	20	1	428	3	Y	33	33	0			7
								17	4	36	9							
05	527	N	17	-0-		-510	-0-	16	3	1	9	Y	1	8	0			-0-
06	510	N	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-		-0-	-0-	3	1	121	3	Y	12	11	0			1
								2	4	13	9							
09	536	N	536	-0-		-0-	-0-	13	1	468	3	Y	41	34	0			8
								10	4	45	9							
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
11	644	N	644	-0-		-0-	-0-	17	1	563	3	Y	50	37	0			13
								9	4	55	9							
12	736	N	736	-0-		-0-	-0-	21	1	664	3	Y	39	42	0			10
								8	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	476	-0-	-2345	-0-	24	1	410	3	Y	27	27	0		4
							12	4	30	9						
02	1653	N	249	-0-	-1404	-0-	14	1	217	3	Y	13	14	0		3
							4	4	14	9						
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	3	Y	171	155	0		19
							32	4	188	9						
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1016	3	Y	64	69	0		14
							25	4	70	9						
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	14	0		-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-				-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
08	2325	X	342	-0-	-1983	-0-	8	1	302	3	Y	25	22	0		3
							4	4	28	9						
09	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	44	1	1571	3	Y	111	92	0		22
							22	4	122	9						
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0		-0-
11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	44	1	1507	3	Y	234	174	0		60
							15	4	257	9						
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	74	1	2332	3	Y	263	256	0		67
							18	4	289	9						

TOTAL GAS PROD: 10,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2438	-0-	-1623	-0-	115	1	1976	3	Y	246	253	0		40
							76	4	271	9						
02	3422	X	1795	-0-	-1627	-0-	95	1	1639	3	Y	20	55	0		5
							39	4	22	9						
03	3658	X	2429	-0-	-1229	-0-	132	1	2157	3	Y	81	77	0		9
							51	4	89	9						
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	115	1	1996	3	Y	1296	1026	0		279
							72	4	1426	9						
05	3658	X	2207	-0-	-1451	-0-	95	1	2073	3	Y	-0-	279	0		-0-
							39	4								
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	139	1	2983	3	Y	-0-				-0-
							40	4	9	5						
07	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	158	1	3198	3	Y	-0-				-0-
							47	4								
08	3720	X	2820	-0-	-900	-0-	129	1	2613	3	Y	1	1	0		-0-
							51	4	26	5						
09	3600	X	2439	-0-	-1161	-0-	121	1	2228	3	Y	15	12	0		3
							49	4	24	5						
10	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	128	1	2580	3	Y	301	245	0		59
							104	4	109	5						
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	166	1	2771	3	Y	277	265	0		71
							85	4	177	5						
12	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	192	1	3004	3	Y	310	302	0		79
							43	4	170	5						

TOTAL GAS PROD: 34,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	725	3	Y	78	91	0			13
							27	4	86	9							
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	3	Y	152	128	0			37
							37	4	167	9							
03	2170	N	1509	-0-	-661	-0-	72	1	1293	3	Y	107	132	0			12
							26	4	118	9							
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1329	3	Y	77	72	0			17
							42	4	85	9							
05	2139	N	1516	-0-	-623	-0-	31	1	1365	3	Y	90	95	0			12
							21	4	99	9							
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	56	1	2324	3	Y	161	147	0			26
							47	4	177	9							
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	60	1	2296	3	Y	130	138	0			18
							25	4	143	9							
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	55	1	2127	3	Y	158	158	0			18
							33	4	174	9							
09	2100	N	1145	-0-	-955	-0-	29	1	1024	3	Y	67	72	0			13
							18	4	74	9							
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	69	1	2255	3	Y	176	155	0			34
							40	4	194	9							
11	2100	N	1226	-0-	-874	-0-	32	1	1081	3	Y	90	101	0			23
							14	4	99	9							
12	1178	N	788	-0-	-390	-0-	23	1	715	3	Y	39	52	0			10
							7	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 20,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	236	1	4157	3	Y	552	543	0			90
							134	4	607	9							
02	5887	X	4912	-0-	-975	-0-	266	1	4102	3	Y	423	411	0			102
							79	4	465	9							
03	6293	X	5375	-0-	-918	-0-	252	1	4560	3	Y	439	491	0			50
							80	4	483	9							
04	6090	X	3018	-0-	-3072	-0-	114	1	2587	3	Y	160	207	0			3
							141	4	176	9							
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
07	5363	X	706	-0-	-4657	-0-	14	1	557	3	Y	118	102	0			16
							5	4	130	9							
08	5363	X	712	-0-	-4651	-0-	14	1	569	3	Y	110	113	0			13
							8	4	121	9							
09	3060	X	1191	-0-	-1869	-0-	23	1	946	3	Y	189	165	0			37
							14	4	208	9							
10	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	943	3	Y	215	210	0			42
							14	4	237	9							
11	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	300	265	0			77
							15	4	330	9							
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	3	Y	576	507	0			146
							19	4	634	9							

TOTAL GAS PROD: 26,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-		-0-		46	1	802	3	Y	55	54	0			9
									26	4	61	9							
02	725	N	522	-0-	-203		-0-		29	1	441	3	Y	40	39	0			10
									8	4	44	9							
03	722	N	722	-0-	-0-		-0-		33	1	601	3	Y	70	72	0			8
									11	4	77	9							
04	900	N	152	-0-	-748		-0-		6	1	128	3	Y	14	19	0			3
									3	4	15	9							
05	558	N	-0-	-0-	-558		-0-						Y	-0-	3	0			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690		-0-						Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-		-0-		5	1	217	3	Y	8	7	0			1
									2	4	9	9							
08	713	X	142	-0-	-571		-0-		3	1	138	3	Y	-0-	1	0			-0-
									1	4									
09	150	X	76	-0-	-74		-0-		2	1	69	3	Y	4	3	0			1
									1	4	4	9							
10	248	X	-0-	-0-	-248		-0-						Y	-0-	1	0			-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240		-0-						Y	-0-					-0-
12	248	X	116	-0-	-132		-0-		5	1	101	3	Y	8	6	0			2
									1	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 2,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	832	-0-	-129		-0-		39	1	684	3	Y	77	77	0			13
									24	4	85	9							
02	580	N	573	-0-	-7		-0-		32	1	485	3	Y	42	45	0			10
									10	4	46	9							
03	868	N	575	-0-	-293		-0-		27	1	482	3	Y	52	56	0			6
									9	4	57	9							
04	810	N	374	-0-	-436		-0-		14	1	313	3	Y	25	26	0			5
									19	4	28	9							
05	620	N	-0-	-0-	-620		-0-						Y	-0-	5	0			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570		-0-						Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-		-0-		11	1	449	3	Y	65	56	0			9
									5	4	72	9							
08	365	N	365	-0-	-0-		-0-		8	1	321	3	Y	28	34	0			3
									5	4	31	9							
09	164	N	164	-0-	-0-		-0-		3	1	140	3	Y	17	17	0			3
									2	4	19	9							
10	527	N	167	-0-	-360		-0-		4	1	148	3	Y	11	12	0			2
									3	4	12	9							
11	360	N	251	-0-	-109		-0-		7	1	179	3	Y	56	44	0			14
									3	4	62	9							
12	155	N	110	-0-	-45		-0-		4	1	87	3	Y	16	26	0			4
									1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2539	-0-		-1553		-0-	124	1	2176	3	Y	153	240	0			25
									71	4	168	9							
02	6061	X	2223	-0-		-3838		-0-	129	1	1971	3	Y	76	83	0			18
									39	4	84	9							
03	6479	X	3424	-0-		-3055		-0-	167	1	3019	3	Y	167	167	0			18
									54	4	184	9							
04	6270	X	1955	-0-		-4315		-0-	89	1	1733	3	Y	76	78	0			16
									49	4	84	9							
05	6479	X	449	-0-		-6030		-0-	9	1	416	3	Y	16	30	0			2
									6	4	18	9							
06	3300	X	-0-	-0-		-3300		-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	3410	X	2939	-0-		-471		-0-	58	1	2326	3	Y	484	418	0			66
									23	4	532	9							
08	4012	X	4012	-0-		-0-		-0-	84	1	3483	3	Y	361	385	0			42
									48	4	397	9							
09	1950	X	567	-0-		-1383		-0-	12	1	489	3	Y	53	84	0			11
									8	4	58	9							
10	2945	X	-0-	-0-		-2945		-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	3360	X	-0-	-0-		-3360		-0-					Y	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-		-3472		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4631	X	4631	-0-		-0-		-0-	223	1	3941	3	Y	312	293	0			51
									124	4	343	9							
02	4457	X	4457	-0-		-0-		-0-	246	1	3821	3	Y	289	270	0			70
									72	4	318	9							
03	6736	X	6736	-0-		-0-		-0-	319	1	5815	3	Y	456	477	0			49
									100	4	502	9							
04	3510	X	3227	-0-		-283		-0-	143	1	2813	3	Y	177	188	0			38
									76	4	195	9							
05	3627	X	919	-0-		-2708		-0-	19	1	843	3	Y	42	75	0			5
									11	4	46	9							
06	3510	X	-0-	-0-		-3510		-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	3627	X	-0-	-0-		-3627		-0-					Y	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-		-1705		-0-					Y	-0-					-0-
09	1650	X	-0-	-0-		-1650		-0-					Y	-0-					-0-
10	930	X	-0-	-0-		-930		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5227	-0-	-1655	-0-	253	1	4462	3	Y	338	353	0			55
							140	4	372	9							
02	6351	X	5030	-0-	-1321	-0-	279	1	4325	3	Y	314	293	0			76
							81	4	345	9							
03	6789	X	6249	-0-	-540	-0-	302	1	5473	3	Y	345	383	0			38
							94	4	380	9							
04	6090	X	3005	-0-	-3085	-0-	135	1	2645	3	Y	139	147	0			30
							72	4	153	9							
05	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
07	6231	X	3731	-0-	-2500	-0-	72	1	2877	3	Y	686	593	0			93
							27	4	755	9							
08	5766	X	1748	-0-	-4018	-0-	36	1	1496	3	Y	178	250	0			21
							20	4	196	9							
09	3000	X	657	-0-	-2343	-0-	14	1	559	3	Y	69	76	0			14
							8	4	76	9							
10	3720	X	446	-0-	-3274	-0-	10	1	406	3	Y	22	32	0			4
							6	4	24	9							
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	144	1	3430	3	Y	274	208	0			70
							43	4	301	9							
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	169	1	3769	3	Y	654	558	0			166
							36	4	719	9							

TOTAL GAS PROD: 34,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,019

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3059	-0-	-878	-0-	147	1	2561	3	Y	244	237	0			40
							83	4	268	9							
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	143	1	2196	3	Y	224	210	0			54
							42	4	246	9							
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	132	1	2385	3	Y	301	321	0			34
							42	4	331	9							
04	2640	X	1865	-0-	-775	-0-	67	1	1522	3	Y	175	171	0			38
							83	4	193	9							
05	2728	X	1877	-0-	-851	-0-	36	1	1612	3	Y	188	202	0			24
							22	4	207	9							
06	2640	X	2335	-0-	-305	-0-	46	1	1959	3	Y	269	249	0			44
							34	4	296	9							
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	65	1	1929	3	Y	215	230	0			29
							56	4	237	9							
08	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	109	1	2133	3	Y	211	216	0			24
							32	4	232	9							
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	118	1	2111	3	Y	208	191	0			41
							37	4	229	9							
10	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	121	1	2150	3	Y	199	201	0			39
							39	4	219	9							
11	2430	X	2423	-0-	-7	-0-	89	1	2085	3	Y	202	189	0			52
							27	4	222	9							
12	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	97	1	2067	3	Y	202	203	0			51
							21	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 29,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	163	1	2885	3	Y	314	328	0	51
								67	4	345	9					
02	3799	X	2831	-0-		-968	-0-	154	1	2391	3	Y	229	225	0	55
								34	4	252	9					
03	4061	X	2817	-0-		-1244	-0-	136	1	2467	3	Y	165	201	0	19
								32	4	182	9					
04	3810	X	2174	-0-		-1636	-0-	77	1	1779	3	Y	227	197	0	49
								68	4	250	9					
05	3937	X	1500	-0-		-2437	-0-	30	1	1314	3	Y	130	163	0	16
								13	4	143	9					
06	3360	X	2807	-0-		-553	-0-	58	1	2507	3	Y	192	177	0	31
								31	4	211	9					
07	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-	110	1	3294	3	Y	258	254	0	35
								57	4	284	9					
08	2542	X	2542	-0-		-0-	-0-	113	1	2232	3	Y	156	173	0	18
								25	4	172	9					
09	2310	X	2168	-0-		-142	-0-	105	1	1895	3	Y	130	122	0	26
								25	4	143	9					
10	2644	X	2644	-0-		-0-	-0-	126	1	2279	3	Y	190	179	0	37
								30	4	209	9					
11	2310	X	2121	-0-		-189	-0-	84	1	1974	3	Y	40	67	0	10
								19	4	44	9					
12	2387	X	2355	-0-		-32	-0-	100	1	2142	3	Y	88	76	0	22
								16	4	97	9					

TOTAL GAS PROD: 31,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	600	1	21	3	Y	393	366	0	64
								1	4	432	9					
02	1589	X	1589	-0-		-0-	-0-	644	1	58	3	Y	805	675	0	194
								1	4	886	9					
03	1548	X	1548	-0-		-0-	-0-	677	1	57	3	Y	739	848	0	85
								1	4	813	9					
04	1226	X	1226	-0-		-0-	-0-	536	1	63	3	Y	568	531	0	122
								2	4	625	9					
05	1705	X	1179	-0-		-526	-0-	508	1	59	3	Y	555	605	0	72
								1	4	611	9					
06	1650	X	856	-0-		-794	-0-	443	1	47	3	Y	332	350	0	54
								1	4	365	9					
07	1705	X	1129	-0-		-576	-0-	483	1	98	3	Y	497	483	0	68
								1	4	547	9					
08	1550	X	950	-0-		-600	-0-	436	1	83	3	Y	390	413	0	45
								2	4	429	9					
09	1230	X	530	-0-		-700	-0-	530	1			Y	-0-	45	0	-0-
10	1178	X	692	-0-		-486	-0-	411	1	21	3	Y	236	190	0	46
								260	9							
11	1080	X	764	-0-		-316	-0-	444	1	30	3	Y	264	242	0	68
								290	9							
12	1208	X	1208	-0-		-0-	-0-	581	1	59	3	Y	515	452	0	131
								1	4	567	9					

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	136	1	2344	3	Y	43	39	0			7
							81	4	47	9							
02	2378	X	2108	-0-	-270	-0-	124	1	1894	3	Y	46	42	0			11
							39	4	51	9							
03	2604	X	2351	-0-	-253	-0-	115	1	2063	3	Y	122	119	0			14
							39	4	134	9							
04	2520	X	1502	-0-	-1018	-0-	58	1	1307	3	Y	73	71	0			16
							57	4	80	9							
05	2263	N	1123	-0-	-1140	-0-	24	1	1042	3	Y	38	49	0			5
							15	4	42	9							
06	2280	N	1107	-0-	-1173	-0-	24	1	1028	3	Y	32	32	0			5
							20	4	35	9							
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	67	1	1981	3	Y	34	34	0			5
							42	4	37	9							
08	2356	X	2298	-0-	-58	-0-	108	1	2109	3	Y	43	43	0			5
							34	4	47	9							
09	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	90	1	1618	3	Y	265	218	0			52
							30	4	292	9							
10	2139	X	1991	-0-	-148	-0-	97	1	1725	3	Y	124	152	0			24
							33	4	136	9							
11	2220	X	1825	-0-	-395	-0-	69	1	1629	3	Y	95	95	0			24
							22	4	105	9							
12	2294	X	2012	-0-	-282	-0-	84	1	1789	3	Y	109	105	0			28
							19	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 23,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	320	1	6	3	Y	118	162	0			19
							130	9									
02	1102	X	438	-0-	-664	-0-	345	1	5	3	Y	80	80	0			19
							88	9									
03	1178	X	1079	-0-	-99	-0-	611	1	31	3	Y	396	370	0			45
							1	4	436	9							
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	369	1	575	3	Y	396	356	0			85
							24	4	436	9							
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	449	1	47	3	Y	435	464	0			56
							1	4	479	9							
06	1050	X	651	-0-	-399	-0-	383	1	29	3	Y	216	237	0			35
							1	4	238	9							
07	1457	X	1260	-0-	-197	-0-	362	1	580	3	Y	281	278	0			38
							9	4	309	9							
08	1457	X	1223	-0-	-234	-0-	559	1	100	3	Y	511	490	0			59
							2	4	562	9							
*09	1410	X	1059	-0-	-351	-0-	569	1	56	3	Y	394	375	0			78
							1	4	433	9							
10	1271	X	963	-0-	-308	-0-	501	1	33	3	Y	389	391	0			76
							1	4	428	9							
11	1230	X	1005	-0-	-225	-0-	499	1	47	3	Y	416	385	0			107
							1	4	458	9							
12	1271	X	749	-0-	-522	-0-	415	1	30	3	Y	276	313	0			70
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,908

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4047	-0-	-1471	-0-	199	1	3413	3	Y	235	256	0			38
							176	4	259	9							
02	5075	X	-0-	-0-	-5075	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
04	4950	X	1150	-0-	-3800	-0-	45	1	981	3	Y	32	25	0			7
							89	4	35	9							
05	5115	X	3	-0-	-5112	-0-	3	3			Y	-0-	7	0			-0-
06	3930	X	1447	-0-	-2483	-0-	30	1	1265	3	Y	105	88	0			17
							36	4	116	9							
07	1178	X	561	-0-	-617	-0-	17	1	503	3	Y	30	43	0			4
							8	4	33	9							
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	235	1	4544	3	Y	192	174	0			22
							108	4	211	9							
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	205	1	3634	3	Y	229	206	0			45
							99	4	252	9							
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	235	1	4157	3	Y	210	214	0			41
							115	4	231	9							
11	4920	X	3911	-0-	-1009	-0-	153	1	3559	3	Y	117	128	0			30
							70	4	129	9							
12	5084	X	4448	-0-	-636	-0-	190	1	4044	3	Y	138	133	0			35
							62	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 29,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,288

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3203	-0-	-1385	-0-	141	1	2480	3	Y	442	434	0			72
							96	4	486	9							
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	152	1	2339	3	Y	273	279	0			66
							54	4	300	9							
03	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	125	1	2263	3	Y	260	296	0			30
							48	4	286	9							
04	3150	X	1589	-0-	-1561	-0-	56	1	1258	3	Y	174	166	0			38
							84	4	191	9							
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	96	1	2854	3	Y	364	314	0			50
							67	4	400	9							
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	144	1	2843	3	Y	346	356	0			40
							51	4	381	9							
09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	175	1	3151	3	Y	330	305	0			65
							66	4	363	9							
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	180	1	3204	3	Y	210	234	0			41
							68	4	231	9							
11	3300	X	1895	-0-	-1405	-0-	71	1	1661	3	Y	125	134	0			32
							25	4	138	9							
12	3875	X	2248	-0-	-1627	-0-	94	1	2019	3	Y	101	107	0			26
							24	4	111	9							

TOTAL GAS PROD: 28,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
02	464	X	122	-0-	-342	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
03	279	X	248	-0-	-31	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
04	390	X	213	-0-	-177	-0-	213	1			Y	-0-					-0-
05	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	870	1	13764	3	Y	-0-					-0-
							166	4									
06	390	X	330	-0-	-60	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	310	309	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	DLQ G-10		324	-0-	324	634	324	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		348	-0-	348	982	315	1	3	3	Y	27	22	0			5
							30	9									
11	DLQ G-10		350	-0-	350	1332	350	1			Y	-0-	5	0			-0-
12	DLQ G-10		380	-0-	380	1712	380	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4097	-0-	-863	-0-	199	1	3442	3	Y	265	269	0			43
							164	4	292	9							
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	301	1	4606	3	Y	329	293	0			79
							130	4	362	9							
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	270	1	4845	3	Y	345	385	0			39
							125	4	380	9							
04	4380	X	3193	-0-	-1187	-0-	122	1	2696	3	Y	136	146	0			29
							225	4	150	9							
05	5394	X	3612	-0-	-1782	-0-	73	1	3211	3	Y	238	237	0			30
							66	4	262	9							
06	5220	X	3120	-0-	-2100	-0-	65	1	2764	3	Y	197	195	0			32
							74	4	217	9							
07	5394	X	4537	-0-	-857	-0-	133	1	3906	3	Y	295	287	0			40
							173	4	325	9							
08	5611	X	4990	-0-	-621	-0-	212	1	4183	3	Y	457	444	0			53
							92	4	503	9							
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	190	1	3406	3	Y	272	271	0			54
							86	4	299	9							
10	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	194	1	3458	3	Y	231	240	0			45
							89	4	254	9							
11	4830	X	3512	-0-	-1318	-0-	136	1	3171	3	Y	134	145	0			34
							58	4	147	9							
12	4991	X	3870	-0-	-1121	-0-	163	1	3483	3	Y	158	152	0			40
							50	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 49,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,057

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		232	-0-	232	232	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		508	-0-	508	740	28	1	470	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	740					Y	-0-					-0-
06	740	X	-0-	-0-	-740	-0-					Y	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	Y	36	29	0			7
							13	4	6	5							
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	190	160	0			37
							54	4	56	5							
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	71	1	1186	3	Y	7	42	0			2
							29	4	75	5							
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1	1096	3	Y	144	109	0			37
							16	4	61	5							

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
06	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4760	-0-	-2246	-0-	240	1	4049	3	Y	185	190	0			30
							267	4	204	9							
02	6351	X	2958	-0-	-3393	-0-	157	1	2694	3	Y	-0-	30	0			-0-
							107	4									
03	6727	X	4050	-0-	-2677	-0-	229	1	3742	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
04	6210	X	3479	-0-	-2731	-0-	190	1	3186	3	Y	-0-					-0-
							103	4									
05	5859	X	3559	-0-	-2300	-0-	154	1	3349	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
06	4620	X	3371	-0-	-1249	-0-	147	1	3148	3	Y	-0-					-0-
							67	4	9	5							
07	4061	X	3241	-0-	-820	-0-	150	1	3051	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
08	DLQ G-10		2778	-0-	2778	2778	127	1	2580	3	Y	-0-					-0-
							45	4	26	5							
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	4710	96	1	1782	3	Y	-0-					-0-
							35	4	19	5							
10	DLQ G-10		4881	-0-	4881	9591	226	1	4238	3	Y	50	40	0			10
							154	4	208	5							
11	DLQ G-10		1416	-0-	1416	11007	71	1	1182	3	Y	50	47	0			13
							32	4	76	5							
12	19147	X	8140	-0-	-11007	-0-	449	1	6961	3	Y	163	135	0			41
							153	4	398	5							

TOTAL GAS PROD: 44,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6327	-0-	-803	-0-	316	1	5408	3	Y	306	293	0			50
							266	4	337	9							
02	7134	X	6294	-0-	-840	-0-	318	1	5509	3	Y	273	257	0			66
							167	4	300	9							
03	7626	X	5846	-0-	-1780	-0-	311	1	5095	3	Y	264	300	0			30
							150	4	290	9							
04	7380	X	6246	-0-	-1134	-0-	321	1	5378	3	Y	274	245	0			59
							246	4	301	9							
05	7037	X	6713	-0-	-324	-0-	270	1	5929	3	Y	340	355	0			44
							140	4	374	9							
06	6510	X	6487	-0-	-23	-0-	265	1	5701	3	Y	301	296	0			49
							173	4	17	5							
07	6727	X	6592	-0-	-135	-0-	284	1	5840	3	Y	330	334	0			45
							105	4	363	9							
08	6541	X	6437	-0-	-104	-0-	275	1	5644	3	Y	295	306	0			34
							138	4	55	5							
09	6330	X	5811	-0-	-519	-0-	271	1	5038	3	Y	281	259	0			56
							139	4	54	5							
10	6541	X	6480	-0-	-61	-0-	284	1	5413	3	Y	339	329	0			66
							150	4	260	5							
11	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	296	1	5006	3	Y	265	263	0			68
							107	4	316	5							
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	384	1	6021	3	Y	368	343	0			93
							104	4	339	5							

TOTAL GAS PROD: 76,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9361	-0-	-714	-0-		498	1	8555	3	Y	-0-					-0-
								308	4									
02	9425	X	9069	-0-	-356	-0-		484	1	8396	3	Y	-0-					-0-
								189	4									
03	9889	X	8996	-0-	-893	-0-		508	1	8302	3	Y	-0-					-0-
								186	4									
04	9240	X	8327	-0-	-913	-0-		455	1	7613	3	Y	-0-					-0-
								259	4									
05	9703	X	9572	-0-	-131	-0-		413	1	8999	3	Y	-0-					-0-
								160	4									
06	9390	X	8318	-0-	-1072	-0-		364	1	7757	3	Y	-0-					-0-
								174	4	23	5							
07	9703	X	8837	-0-	-866	-0-		410	1	8312	3	Y	-0-					-0-
								115	4									
08	DLQ G-10		8246	-0-	8246	8246		377	1	7651	3	Y	-0-					-0-
								142	4	76	5							
09	DLQ G-10		8280	-0-	8280	16526		413	1	7624	3	Y	-0-					-0-
								160	4	83	5							
10	DLQ G-10		9235	-0-	9235	25761		433	1	8087	3	Y	5	4	0			1
								311	4	398	5							
11	DLQ G-10		8180	-0-	8180	33941		422	1	7019	3	Y	75	57	0			19
								204	4	452	5							
12	DLQ G-10		7656	-0-	7656	41597		427	1	6611	3	Y	78	77	0			20
								153	4	379	5							

TOTAL GAS PROD: 104,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	6025	-0-	-51	-0-		307	1	5226	3	Y	190	192	0			31
								283	4	209	9							
02	6380	X	5970	-0-	-410	-0-		307	1	5297	3	Y	174	163	0			42
								175	4	191	9							
03	6820	X	5792	-0-	-1028	-0-		314	1	5115	3	Y	182	203	0			21
								163	4	200	9							
04	6360	X	5987	-0-	-373	-0-		312	1	5195	3	Y	201	179	0			43
								259	4	221	9							
05	6417	X	6330	-0-	-87	-0-		259	1	5654	3	Y	246	257	0			32
								146	4	271	9							
06	6180	X	5896	-0-	-284	-0-		244	1	5227	3	Y	215	212	0			35
								173	4	15	5							
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-		285	1	5829	3	Y	260	260	0			35
								113	4	286	9							
08	6324	X	5327	-0-	-997	-0-		233	1	4749	3	Y	156	173	0			18
								126	4	47	5							
09	6120	X	5033	-0-	-1087	-0-		238	1	4410	3	Y	186	167	0			37
								132	4	48	5							
10	6510	X	6300	-0-	-210	-0-		281	1	5324	3	Y	251	239	0			49
								161	4	258	5							
11	6300	X	4503	-0-	-1797	-0-		230	1	3852	3	Y	78	107	0			20
								89	4	246	5							
12	6510	X	6008	-0-	-502	-0-		322	1	5042	3	Y	241	200	0			61
								94	4	285	5							

TOTAL GAS PROD: 69,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	6715	-0-		-3267	-0-		343	1	5783	3	Y	188	179	0			31
									382	4	207	9							
02	10498	X	10300	-0-		-198	-0-		543	1	9302	3	Y	77	89	0			19
									370	4	85	9							
03	11222	X	7730	-0-		-3492	-0-		423	1	6851	3	Y	177	176	0			20
									261	4	195	9							
04	10860	X	9430	-0-		-1430	-0-		509	1	8339	3	Y	70	75	0			15
									505	4	77	9							
05	11005	X	8593	-0-		-2412	-0-		358	1	7733	3	Y	237	221	0			31
									241	4	261	9							
06	10650	X	8792	-0-		-1858	-0-		373	1	7873	3	Y	187	187	0			31
									316	4	24	5							
07	11005	X	9129	-0-		-1876	-0-		422	1	8509	3	Y	1	32	0			-0-
									197	4	1	9							
08	8519	X	8519	-0-		-0-	-0-		376	1	7604	3	Y	201	178	0			23
									242	4	76	5							
09	6980	X	6980	-0-		-0-	-0-		340	1	6219	3	Y	116	116	0			23
									224	4	69	5							
10	8989	X	8989	-0-		-0-	-0-		419	1	7832	3	Y	63	74	0			12
									284	4	385	5							
11	7622	X	7622	-0-		-0-	-0-		395	1	6582	3	Y	36	39	0			9
									181	4	424	5							
12	8080	X	8080	-0-		-0-	-0-		454	1	7029	3	Y	35	35	0			9
									155	4	403	5							

TOTAL GAS PROD: 100,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3465	-0-		-410	-0-		172	1	2901	3	Y	186	174	0			30
									187	4	205	9							
02	3633	X	3633	-0-		-0-	-0-		176	1	3049	3	Y	263	230	0			63
									119	4	289	9							
03	3693	X	3693	-0-		-0-	-0-		187	1	3056	3	Y	305	333	0			35
									114	4	336	9							
04	3570	X	3371	-0-		-199	-0-		167	1	2769	3	Y	246	228	0			53
									164	4	271	9							
05	3689	X	3668	-0-		-21	-0-		142	1	3080	3	Y	320	332	0			41
									94	4	352	9							
06	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-		143	1	3045	3	Y	322	310	0			53
									120	4	9	5							
07	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-		152	1	3137	3	Y	306	317	0			42
									71	4	337	9							
08	3689	X	3673	-0-		-16	-0-		147	1	3044	3	Y	326	330	0			38
									94	4	29	5							
09	3660	X	3058	-0-		-602	-0-		141	1	2606	3	Y	174	177	0			35
									92	4	28	5							
10	3782	X	3174	-0-		-608	-0-		145	1	2715	3	Y	76	96	0			15
									97	4	133	5							
11	3660	X	2941	-0-		-719	-0-		154	1	2583	3	Y	-0-	15	0			-0-
									40	4	164	5							
12	3689	X	2800	-0-		-889	-0-		152	1	2355	3	Y	98	73	0			25
									51	4	134	5							

TOTAL GAS PROD: 40,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-		-0-	-0-	154	1	2692	3	Y	204	205	0			33
								92	4	224	9							
02	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	199	1	3068	3	Y	215	196	0			52
								62	4	237	9							
03	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	183	1	3313	3	Y	244	268	0			28
								62	4	268	9							
04	3060	X	2241	-0-		-819	-0-	83	1	1885	3	Y	149	145	0			32
								109	4	164	9							
05	3720	X	2507	-0-		-1213	-0-	54	1	2361	3	Y	53	77	0			8
								34	4	58	9							
06	3600	X	2645	-0-		-955	-0-	58	1	2476	3	Y	58	56	0			10
								47	4	64	9							
07	3720	X	3176	-0-		-544	-0-	95	1	2790	3	Y	185	170	0			25
								87	4	204	9							
08	3813	X	2843	-0-		-970	-0-	122	1	2426	3	Y	234	232	0			27
								38	4	257	9							
09	2640	X	2463	-0-		-177	-0-	115	1	2085	3	Y	204	191	0			40
								39	4	224	9							
10	3162	X	2747	-0-		-415	-0-	126	1	2302	3	Y	251	242	0			49
								43	4	276	9							
11	3060	X	3017	-0-		-43	-0-	109	1	2598	3	Y	250	235	0			64
								35	4	275	9							
12	3187	X	3187	-0-		-0-	-0-	126	1	2738	3	Y	267	263	0			68
								29	4	294	9							

TOTAL GAS PROD: 35,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	214	1	3734	3	Y	407	392	0			67
								127	4	448	9							
02	4959	X	4196	-0-		-763	-0-	232	1	3564	3	Y	297	292	0			72
								73	4	327	9							
03	5177	X	3973	-0-		-1204	-0-	189	1	3401	3	Y	290	329	0			33
								64	4	319	9							
04	4830	X	3267	-0-		-1563	-0-	119	1	2709	3	Y	256	230	0			59
								157	4	282	9							
05	4991	X	-0-	-0-		-4991	-0-					Y	-0-	59	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-		-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	10355	X	10355	-0-		-0-	-0-	197	1	7881	3	Y	1926	1664	0			262
								158	4	2119	9							
08	8886	X	8886	-0-		-0-	-0-	157	1	6595	3	Y	1854	1901	0			215
								95	4	2039	9							
09	5182	X	5182	-0-		-0-	-0-	104	1	4203	3	Y	738	807	0			146
								63	4	812	9							
10	10354	X	4189	-0-		-6165	-0-	86	1	3379	3	Y	612	639	0			119
								51	4	673	9							
11	10020	X	5271	-0-		-4749	-0-	159	1	3679	3	Y	1223	1028	0			314
								88	4	1345	9							
12	10354	X	4748	-0-		-5606	-0-	156	1	3438	3	Y	1018	1074	0			258
								34	4	1120	9							

TOTAL GAS PROD: 54,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,621

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5103					Y	-0-					-0-
02	5103	X	-0-	-0-	-5103	-0-					Y	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	3828	X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	202	1	6424	3	Y	208	214	0			34
							266	4	229	9							
02	7134	X	5555	-0-	-1579	-0-	148	1	5194	3	Y	78	93	0			19
							127	4	86	9							
03	7626	X	5971	-0-	-1655	-0-	129	1	5439	3	Y	256	246	0			29
							121	4	282	9							
04	7380	X	5546	-0-	-1834	-0-	118	1	4981	3	Y	240	217	0			52
							183	4	264	9							
05	7130	X	5792	-0-	-1338	-0-	121	1	5284	3	Y	260	278	0			34
							101	4	286	9							
06	6900	X	5642	-0-	-1258	-0-	125	1	5119	3	Y	246	240	0			40
							127	4	271	9							
07	5983	X	4984	-0-	-999	-0-	118	1	4545	3	Y	236	244	0			32
							61	4	260	9							
08	5983	X	2192	-0-	-3791	-0-	53	1	2031	3	Y	64	89	0			7
							38	4	70	9							
09	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	186	1	6521	3	Y	202	169	0			40
							138	4	222	9							
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	193	1	6247	3	Y	214	212	0			42
							134	4	235	9							
11	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	159	1	5324	3	Y	24	60	0			6
							82	4	26	9							
12	7316	X	5459	-0-	-1857	-0-	167	1	5200	3	Y	27	26	0			7
							62	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 67,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1984	-0-	-1116	88	98	1	1711	3	Y	105	132	0			26
							59	4	116	9							
02	2254	X	2166	-0-	-88	-0-	120	1	1843	3	Y	150	140	0			36
							38	4	165	9							
03	4309	X	666	-0-	-3643	-0-	34	1	602	3	Y	17	51	0			2
							11	4	19	9							
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
06	2250	X	1233	-0-	-1017	-0-	26	1	1066	3	Y	110	92	0			18
							20	4	121	9							
07	2325	X	1337	-0-	-988	-0-	29	1	1147	3	Y	135	135	0			18
							12	4	149	9							
08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1260	3	Y	132	135	0			15
							18	4	145	9							
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
10	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	3	Y	214	172	0			42
							21	4	235	9							
11	1410	X	1078	-0-	-332	-0-	28	1	939	3	Y	91	110	0			23
							11	4	100	9							
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1091	3	Y	120	123	0			20
							39	4	132	9							
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1016	3	Y	107	101	0			26
							22	4	118	9							
03	1457	N	651	-0-	-806	-0-	31	1	551	3	Y	53	73	0			6
							11	4	58	9							
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	44	38	0			6
							3	4	48	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4912	-0-	-2497	-0-	606	1	3374	3	Y	727	613	0	119
							132	4	800	9					
02	6931	X	3162	-0-	-3769	-0-	557	1	2018	3	Y	489	490	0	118
							49	4	538	9					
03	5394	X	2122	-0-	-3272	-0-	542	1	1081	3	Y	430	499	0	49
							26	4	473	9					
04	5220	X	3612	-0-	-1608	-0-	449	1	2566	3	Y	457	408	0	98
							94	4	503	9					
05	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	416	1	3007	3	Y	853	841	0	110
							57	4	938	9					
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	476	1	4256	3	Y	562	580	0	92
							103	4	12	5					
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	570	1	5678	3	Y	1168	1101	0	159
							83	4	1285	9					
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	426	1	2745	3	Y	802	868	0	93
							54	4	25	5					
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	635	1	2760	3	Y	1292	1129	0	256
							61	4	28	5					
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	426	1	1660	3	Y	1090	1134	0	212
							63	4	3	5					
11	2760	X	925	-0-	-1835	-0-	119	1	174	3	Y	561	629	0	144
							5	4	10	5					
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	144	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 44,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,431

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25079	X	9778	-0-	-15301	-0-	489	1	8546	3	Y	442	471	0			72
							257	4	486	9							
02	22504	X	9420	-0-	-13084	-0-	539	1	8281	3	Y	410	383	0			99
							149	4	451	9							
03	18755	X	15415	-0-	-3340	-0-	796	1	14382	3	Y	-0-					99
							237	4									
04	15810	X	9367	-0-	-6443	-0-	452	1	8689	3	Y	-0-					99
							226	4									
05	16337	X	45	-0-	-16292	-0-	45	4			Y	-0-					99
06	15000	X	-0-	-0-	-15000	-0-					Y	-0-					99
07	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					Y	-0-					99
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					99
*09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					99
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	429	1	7456	3	Y	316	307	0			52
							259	4	348	9							
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	473	1	7239	3	Y	291	273	0			70
							150	4	320	9							
03	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	374	1	6732	3	Y	357	389	0			38
							128	4	393	9							
04	8220	X	3699	-0-	-4521	-0-	169	1	3277	3	Y	140	148	0			30
							99	4	154	9							
05	8742	X	888	-0-	-7854	-0-	19	1	827	3	Y	27	54	0			3
							12	4	30	9							
06	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4509	-0-	-1071	-0-	595	1	2766	3	Y	940	910	0			154
							114	4	1034	9							
02	5220	X	3332	-0-	-1888	-0-	458	1	2335	3	Y	435	484	0			105
							60	4	479	9							
03	5301	X	3283	-0-	-2018	-0-	671	1	2379	3	Y	157	244	0			18
							60	4	173	9							
04	5130	X	3141	-0-	-1989	-0-	512	1	2531	3	Y	-0-	18	0			-0-
							98	4									
05	5022	X	3530	-0-	-1492	-0-	471	1	3025	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
06	4350	X	3712	-0-	-638	-0-	473	1	3185	3	Y	-0-					-0-
							45	4	9	5							
07	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	505	1	2969	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
08	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	482	1	2458	3	Y	-0-					-0-
							51	4	24	5							
09	DLQ G-10		2740	-0-	2740	5755	480	1	2173	3	Y	11	9	0			2
							51	4	24	5							
10	DLQ G-10		3002	-0-	3002	8757	484	1	2239	3	Y	139	114	0			27
							92	4	34	5							
11	DLQ G-10		909	-0-	909	9666	147	1	644	3	Y	56	69	0			14
							16	4	40	5							
12	9666	X	-0-	-0-	-9666	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	438	1	7637	3	Y	471	470	0			77
							265	4	518	9							
02	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	569	1	8760	3	Y	686	598	0			165
							182	4	755	9							
03	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	781	1	14069	3	Y	799	877	0			87
							267	4	879	9							
04	9150	X	8136	-0-	-1014	-0-	371	1	7183	3	Y	333	348	0			72
							216	4	366	9							
05	10726	X	1952	-0-	-8774	-0-	41	1	1812	3	Y	65	129	0			8
							27	4	72	9							
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	28147	X	28147	-0-	-0-	-0-	561	1	22179	3	Y	4705	4064	0			641
							231	4	5176	9							
08	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	366	1	15110	3	Y	1591	2047	0			185
							222	4	1750	9							
09	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	261	1	10548	3	Y	1161	1116	0			230
							174	4	1277	9							
10	14973	X	12255	-0-	-2718	-0-	266	1	10494	3	Y	1201	1197	0			234
							174	4	1321	9							
11	14490	X	10507	-0-	-3983	-0-	365	1	8732	3	Y	1174	1107	0			301
							119	4	1291	9							
12	14973	X	10487	-0-	-4486	-0-	355	1	7876	3	Y	1975	1775	0			501
							83	4	2173	9							

TOTAL GAS PROD: 136,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,161

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	254	1	8096	3	Y	582	567	0			95
							349	4	640	9							
02	9657	X	7125	-0-	-2532	-0-	184	1	6433	3	Y	312	332	0			75
							165	4	343	9							
03	10323	X	6462	-0-	-3861	-0-	139	1	5867	3	Y	292	334	0			33
							135	4	321	9							
04	9990	X	3750	-0-	-6240	-0-	80	1	3388	3	Y	139	142	0			30
							129	4	153	9							
05	9331	X	7856	-0-	-1475	-0-	163	1	7079	3	Y	431	405	0			56
							140	4	474	9							
06	9030	X	7291	-0-	-1739	-0-	160	1	6545	3	Y	379	373	0			62
							169	4	417	9							
07	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	154	1	5893	3	Y	368	380	0			50
							82	4	405	9							
08	7843	X	18	-0-	-7825	-0-	18	3			Y	-0-	50	0			-0-
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					-0-
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					-0-
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,503

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	3810	-0-	-1491	-0-	434	1	2599	3	Y	605	614	0			99
							111	4	666	9							
02	4959	X	2103	-0-	-2856	-0-	381	1	1419	3	Y	241	282	0			58
							38	4	265	9							
03	5270	X	4737	-0-	-533	-0-	587	1	3275	3	Y	718	694	0			82
							85	4	790	9							
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	643	1	3804	3	Y	1182	1010	0			254
							152	4	1300	9							
05	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	556	1	3559	3	Y	881	1021	0			114
							74	4	969	9							
06	4590	X	4509	-0-	-81	-0-	534	1	3057	3	Y	753	744	0			123
							81	4	9	5							
07	6107	X	5505	-0-	-602	-0-	608	1	3817	3	Y	927	924	0			126
							60	4	1020	9							
08	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	573	1	3171	3	Y	860	886	0			100
							68	4	30	5							
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	782	1	3571	3	Y	1000	902	0			198
							87	4	38	5							
10	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	851	1	9662	3	Y	844	878	0			164
							431	4	350	5							
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	463	1	4929	3	Y	481	522	0			123
							168	4	307	5							
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	746	1	2095	3	Y	847	755	0			215
							32	4	114	5							

TOTAL GAS PROD: 64,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,339

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	373	-0-	-1704	-0-	19	1	327	3	Y	13	12	0			2
							13	4	14	9							
02	261	N	188	-0-	-73	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	2	0			-0-
							4	4									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	360	N	176	-0-	-184	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	8	7	0			1
							6	4	9	9							
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	5	1	138	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	6	5	0			1
							4	4	7	9							
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	Y	12	10	0			2
							28	4	13	9							
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	3	Y	7	7	0			2
							18	4	8	9							
12	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1382	3	Y	-0-	2	0			-0-
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 5,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	103	-0-	103	172	2 47	1 9	54	3	Y	43	36	0			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-	7	0			-0-
08	172	N	-0-	-0-	-172	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	13285	-0-	-479	-0-	371 512	1 4	11794 608	3 9	Y	553	549	0			90
02	12615	X	12564	-0-	-51	-0-	329 295	1 4	11497 443	3 9	Y	403	396	0			97
03	13485	X	10640	-0-	-2845	-0-	236 232	1 4	9933 239	3 9	Y	217	289	0			25
04	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	282 456	1 4	11904 1005	3 9	Y	914	742	0			197
05	13423	X	12574	-0-	-849	-0-	266 230	1 4	11560 518	3 9	Y	471	607	0			61
06	12990	X	12534	-0-	-456	-0-	280 297	1 4	11461 496	3 9	Y	451	438	0			74
07	13485	X	12451	-0-	-1034	-0-	300 161	1 4	11473 517	3 9	Y	470	480	0			64
08	12524	X	12110	-0-	-414	-0-	293 221	1 4	11142 454	3 9	Y	413	429	0			48
09	12120	X	11471	-0-	-649	-0-	300 233	1 4	10510 428	3 9	Y	389	360	0			77
10	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	357 259	1 4	11540 431	3 9	Y	392	393	0			76
11	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	338 184	1 4	11324 446	3 9	Y	405	377	0			104
12	12462	X	12415	-0-	-47	-0-	365 142	1 4	11391 517	3 9	Y	470	455	0			119

TOTAL GAS PROD: 148,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,548

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	346	1	11000	3	Y	354	350	0			58
							480	4	389	9							
02	11832	X	10796	-0-	-1036	-0-	281	1	9836	3	Y	386	351	0			93
							254	4	425	9							
03	12648	X	11243	-0-	-1405	-0-	246	1	10373	3	Y	346	400	0			39
							243	4	381	9							
04	12240	X	11215	-0-	-1025	-0-	244	1	10324	3	Y	227	217	0			49
							397	4	250	9							
05	12214	X	10690	-0-	-1524	-0-	233	1	10126	3	Y	117	151	0			15
							202	4	129	9							
06	11820	X	10756	-0-	-1064	-0-	244	1	9995	3	Y	233	210	0			38
							261	4	256	9							
07	11594	X	10456	-0-	-1138	-0-	256	1	9810	3	Y	228	235	0			31
							139	4	251	9							
08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	253	1	9634	3	Y	212	218	0			25
							192	4	233	9							
09	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	260	1	9109	3	Y	197	183	0			39
							204	4	217	9							
10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	299	1	9652	3	Y	184	187	0			36
							218	4	202	9							
11	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	279	1	9347	3	Y	210	192	0			54
							152	4	231	9							
12	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	300	1	9342	3	Y	243	235	0			62
							117	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 127,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,937

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	12848	-0-	-172	-0-	363	1	11558	3	Y	408	405	0			67
							478	4	449	9							
02	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	368	1	12880	3	Y	422	387	0			102
							316	4	464	9							
03	13392	X	13222	-0-	-170	-0-	290	1	12235	3	Y	386	444	0			44
							272	4	425	9							
04	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	289	1	12246	3	Y	336	308	0			72
							446	4	370	9							
05	13392	X	13202	-0-	-190	-0-	282	1	12291	3	Y	360	386	0			46
							233	4	396	9							
06	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	303	1	12423	3	Y	374	359	0			61
							308	4	411	9							
07	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	340	1	13015	3	Y	400	407	0			54
							175	4	440	9							
08	13795	X	10810	-0-	-2985	-0-	264	1	10053	3	Y	275	297	0			32
							190	4	303	9							
09	13440	X	12849	-0-	-591	-0-	340	1	11901	3	Y	324	292	0			64
							252	4	356	9							
10	13981	X	12559	-0-	-1422	-0-	360	1	11635	3	Y	286	294	0			56
							249	4	315	9							
11	13530	X	12845	-0-	-685	-0-	357	1	11983	3	Y	291	272	0			75
							185	4	320	9							
12	13981	X	9232	-0-	-4749	-0-	276	1	8612	3	Y	220	239	0			56
							102	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 152,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,082

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	450	1	14316	3	Y	449	450	0			73
							672	4	494	9							
02	15573	X	15528	-0-	-45	-0-	404	1	14178	3	Y	503	455	0			121
							393	4	553	9							
03	16647	X	14641	-0-	-2006	-0-	319	1	13474	3	Y	463	532	0			52
							339	4	509	9							
04	16110	X	14140	-0-	-1970	-0-	304	1	12868	3	Y	395	362	0			85
							533	4	435	9							
05	16585	X	14034	-0-	-2551	-0-	298	1	12997	3	Y	418	449	0			54
							279	4	460	9							
06	16050	X	13295	-0-	-2755	-0-	297	1	12201	3	Y	413	399	0			68
							343	4	454	9							
07	16585	X	13363	-0-	-3222	-0-	322	1	12378	3	Y	432	441	0			59
							188	4	475	9							
08	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	318	1	12145	3	Y	394	407	0			46
							261	4	433	9							
09	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	319	1	11194	3	Y	364	338	0			72
							270	4	400	9							
10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	377	1	12207	3	Y	343	348	0			67
							296	4	377	9							
11	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	350	1	11748	3	Y	342	321	0			88
							206	4	376	9							
12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	378	1	11832	3	Y	408	392	0			104
							159	4	449	9							

TOTAL GAS PROD: 165,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,924

GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	260	1	8539	3	Y	862	874	0			141
							34	4	948	9							
02	9425	X	6794	-0-	-2631	-0-	161	1	5775	3	Y	767	723	0			185
							14	4	844	9							
03	10075	X	6287	-0-	-3788	-0-	124	1	5356	3	Y	723	826	0			82
							12	4	795	9							
04	9750	X	6613	-0-	-3137	-0-	134	1	5806	3	Y	593	547	0			128
							21	4	652	9							
05	10075	X	6053	-0-	-4022	-0-	119	1	5260	3	Y	604	654	0			78
							10	4	664	9							
06	9480	X	7752	-0-	-1728	-0-	164	1	6838	3	Y	666	635	0			109
							17	4	733	9							
07	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	168	1	6548	3	Y	671	689	0			91
							9	4	738	9							
08	6820	X	6723	-0-	-97	-0-	153	1	5964	3	Y	541	569	0			63
							11	4	595	9							
09	6960	X	5729	-0-	-1231	-0-	141	1	5060	3	Y	470	440	0			93
							11	4	517	9							
10	7192	X	6198	-0-	-994	-0-	167	1	5504	3	Y	468	470	0			91
							12	4	515	9							
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	184	1	6272	3	Y	522	479	0			134
							10	4	574	9							
12	7192	X	6765	-0-	-427	-0-	188	1	5942	3	Y	571	560	0			145
							7	4	628	9							

TOTAL GAS PROD: 83,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,458

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KRAUSE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7138	-0-	-736	-0-	301 376	1 9	6461	3	Y	342	339	0			56
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	299 343	1 9	6089	3	Y	312	293	0			75
03	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	420 405	1 9	6838	3	Y	368	401	0			42
04	6780	X	4578	-0-	-2202	-0-	199 235	1 9	4144	3	Y	214	210	0			46
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	330 221	1 9	7084	3	Y	201	205	0			33
02	9628	X	9115	-0-	-513	-0-	418 183	1 9	8514	3	Y	166	159	0			40
03	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	589 200	1 9	9585	3	Y	182	201	0			21
04	9480	X	1904	-0-	-7576	-0-	85 44	1 9	1775	3	Y	40	52	0			9
05	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	625 342	1 9	14015	3	Y	311	280	0			40
06	9960	X	9466	-0-	-494	-0-	379 8	1 9	9079	3	Y	7	46	0			1
07	10292	X	8869	-0-	-1423	-0-	373 7	1 9	8489	3	Y	6	6	0			1
08	14973	X	7140	-0-	-7833	-0-	383 13	1 9	6744	3	Y	12	12	0			1
09	14490	X	7602	-0-	-6888	-0-	459 1	1 9	7142	3	Y	1	2	0			-0-
10	14973	X	7548	-0-	-7425	-0-	535 11	1 9	7002	3	Y	10	8	0			2
11	9480	X	9414	-0-	-66	-0-	554 295	1 9	8565	3	Y	268	201	0			69
12	8866	X	8437	-0-	-429	-0-	577 52	1 9	7808	3	Y	47	104	0			12

TOTAL GAS PROD: 102,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7634	-0-	-1139	-0-	392	1	6639	3	Y	196	192	0		32
							387	4	216	9						
02	7888	X	7252	-0-	-636	-0-	375	1	6464	3	Y	166	158	0		40
							230	4	183	9						
03	8432	X	7593	-0-	-839	-0-	415	1	6742	3	Y	187	206	0		21
							230	4	206	9						
04	8160	X	7730	-0-	-430	-0-	407	1	6751	3	Y	191	171	0		41
							362	4	210	9						
05	8401	X	7768	-0-	-633	-0-	324	1	7036	3	Y	194	210	0		25
							195	4	213	9						
06	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	324	1	6887	3	Y	191	185	0		31
							245	4	20	5						
07	7998	X	7606	-0-	-392	-0-	339	1	6906	3	Y	197	201	0		27
							144	4	217	9						
08	7998	X	7825	-0-	-173	-0-	344	1	6996	3	Y	197	201	0		23
							199	4	69	5						
09	7740	X	6044	-0-	-1696	-0-	297	1	5458	3	Y	49	62	0		10
							175	4	60	5						
10	7936	X	7906	-0-	-30	-0-	367	1	6896	3	Y	75	70	0		15
							223	4	337	5						
11	7680	X	6691	-0-	-989	-0-	341	1	5720	3	Y	112	98	0		29
							141	4	366	5						
12	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	427	1	6668	3	Y	205	182	0		52
							132	4	379	5						

TOTAL GAS PROD: 89,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	12172	-0-	-73	-0-	589	1	10319	3	Y	846	904	0		138
							333	4	931	9						
02	15921	X	12243	-0-	-3678	-0-	674	1	10398	3	Y	883	808	0		213
							200	4	971	9						
03	17019	X	16414	-0-	-605	-0-	762	1	13856	3	Y	1410	1463	0		160
							245	4	1551	9						
04	16290	X	11964	-0-	-4326	-0-	450	1	10195	3	Y	694	705	0		149
							556	4	763	9						
05	16833	X	11836	-0-	-4997	-0-	230	1	10199	3	Y	1154	1156	0		147
							138	4	1269	9						
06	15900	X	11656	-0-	-4244	-0-	228	1	9853	3	Y	1274	1213	0		208
							174	4	1401	9						
07	16430	X	12679	-0-	-3751	-0-	288	1	11359	3	Y	743	850	0		101
							215	4	817	9						
08	12710	X	12557	-0-	-153	-0-	270	1	11127	3	Y	917	912	0		106
							151	4	1009	9						
09	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	273	1	10927	3	Y	838	778	0		166
							207	4	922	9						
10	12679	X	12299	-0-	-380	-0-	281	1	10955	3	Y	775	790	0		151
							210	4	853	9						
11	12270	X	11563	-0-	-707	-0-	445	1	10248	3	Y	514	533	0		132
							305	4	565	9						
12	12710	X	12302	-0-	-408	-0-	505	1	10818	3	Y	772	708	0		196
							130	4	849	9						

TOTAL GAS PROD: 150,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,820

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	712	1	12437	3	Y	813	784	0			133
							426	4	894	9							
02	17197	X	14898	-0-	-2299	-0-	837	1	12883	3	Y	831	764	0			200
							264	4	914	9							
03	18383	X	15527	-0-	-2856	-0-	754	1	13613	3	Y	823	929	0			94
							255	4	905	9							
04	16020	X	8254	-0-	-7766	-0-	309	1	7010	3	Y	478	469	0			103
							409	4	526	9							
05	16554	X	941	-0-	-15613	-0-	19	1	837	3	Y	66	162	0			7
							12	4	73	9							
06	15420	X	2486	-0-	-12934	-0-	53	1	2257	3	Y	121	108	0			20
							43	4	133	9							
07	15934	X	5433	-0-	-10501	-0-	123	1	4856	3	Y	345	318	0			47
							74	4	380	9							
08	15531	X	6436	-0-	-9095	-0-	142	1	5814	3	Y	360	365	0			42
							84	4	396	9							
09	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	221	1	8814	3	Y	461	412	0			91
							152	4	507	9							
10	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	221	1	8642	3	Y	499	493	0			97
							150	4	549	9							
11	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	402	1	9280	3	Y	580	528	0			149
							252	4	638	9							
12	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	500	1	10703	3	Y	695	668	0			176
							118	4	765	9							

TOTAL GAS PROD: 110,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,072

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	554	1	11883	3	Y	265	231	0			43
							292	9									
02	15718	X	13110	-0-	-2608	-0-	601	1	12239	3	Y	245	229	0			59
							270	9									
03	16802	X	15722	-0-	-1080	-0-	892	1	14518	3	Y	284	311	0			32
							312	9									
04	15960	X	14659	-0-	-1301	-0-	658	1	13701	3	Y	273	246	0			59
							300	9									
05	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	650	1	14560	3	Y	273	297	0			35
							300	9									
06	15210	X	13745	-0-	-1465	-0-	544	1	13040	3	Y	146	157	0			24
							161	9									
07	15717	X	10732	-0-	-4985	-0-	450	1	10252	3	Y	27	47	0			4
							30	9									
08	15717	X	11709	-0-	-4008	-0-	611	1	10770	3	Y	298	267	0			35
							328	9									
09	15000	X	11667	-0-	-3333	-0-	680	1	10580	3	Y	370	332	0			73
							407	9									
10	15500	X	12794	-0-	-2706	-0-	875	1	11444	3	Y	432	421	0			84
							475	9									
11	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	844	1	13052	3	Y	428	402	0			110
							471	9									
12	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	880	1	11901	3	Y	406	413	0			103
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 159,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,447

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1702	-0-	1702	1702	37	1	1457	3	Y	168	135	0			33
							23	4	185	9							
11	14B2	EXT	6148	-0-	6148	7850	216	1	5189	3	Y	558	448	0			143
							129	4	614	9							
12	14B2	EXT	3310	-0-	3310	11160	129	1	2796	3	Y	324	385	0			82
							29	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 11,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6358	-0-	-1299	-0-	329	1	5564	3	Y	128	126	0			21
							324	4	141	9							
02	6641	X	6559	-0-	-82	-0-	342	1	5886	3	Y	111	105	0			27
							209	4	122	9							
03	7099	X	6804	-0-	-295	-0-	375	1	6089	3	Y	120	133	0			14
							208	4	132	9							
04	6870	X	6320	-0-	-550	-0-	336	1	5564	3	Y	111	101	0			24
							298	4	122	9							
05	7099	X	6772	-0-	-327	-0-	285	1	6173	3	Y	130	137	0			17
							171	4	143	9							
06	6780	X	6664	-0-	-116	-0-	284	1	6021	3	Y	115	113	0			19
							214	4	18	5							
07	7006	X	6870	-0-	-136	-0-	303	1	6193	3	Y	223	212	0			30
							129	4	245	9							
08	6758	X	6721	-0-	-37	-0-	288	1	5897	3	Y	282	279	0			33
							168	4	58	5							
09	6540	X	5715	-0-	-825	-0-	271	1	5018	3	Y	191	186	0			38
							161	4	55	5							
10	6758	X	6533	-0-	-225	-0-	300	1	5641	3	Y	123	137	0			24
							182	4	275	5							
11	6540	X	6077	-0-	-463	-0-	309	1	5184	3	Y	114	109	0			29
							128	4	331	5							
12	6758	X	5979	-0-	-779	-0-	330	1	5133	3	Y	111	112	0			28
							102	4	292	5							

TOTAL GAS PROD: 77,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,759

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	749	1	4502	3	Y	1256	1318	0	205
							169	4	1382	9					
02	10324	X	7537	-0-	-2787	-0-	800	1	5455	3	Y	1049	1001	0	253
							128	4	1154	9					
03	11036	X	7300	-0-	-3736	-0-	900	1	5123	3	Y	1053	1185	0	121
							119	4	1158	9					
04	10680	X	6372	-0-	-4308	-0-	726	1	4619	3	Y	785	737	0	169
							163	4	864	9					
05	9300	X	7050	-0-	-2250	-0-	657	1	5081	3	Y	1108	1134	0	143
							93	4	1219	9					
06	7800	X	7720	-0-	-80	-0-	658	1	5704	3	Y	1099	1062	0	180
							133	4	16	5					
07	8060	X	6739	-0-	-1321	-0-	683	1	4738	3	Y	1137	1162	0	155
							67	4	1251	9					
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	646	1	4003	3	Y	963	1006	0	112
							76	4	38	5					
09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	686	1	3926	3	Y	876	814	0	174
							85	4	42	5					
10	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	635	1	4514	3	Y	790	810	0	154
							173	4	125	5					
11	5250	X	4360	-0-	-890	-0-	696	1	2354	3	Y	997	895	0	256
							70	4	143	5					
12	5425	X	4038	-0-	-1387	-0-	696	1	1982	3	Y	1116	1089	0	283
							27	4	105	5					

TOTAL GAS PROD: 75,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,229

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3717	-0-	-685	-0-	564	1	1913	3	Y	1070	1052	0	175
							63	4	1177	9					
02	5046	X	4177	-0-	-869	-0-	601	1	2510	3	Y	922	875	0	222
							52	4	1014	9					
03	5394	X	3610	-0-	-1784	-0-	673	1	1885	3	Y	921	1037	0	106
							39	4	1013	9					
04	4890	X	2865	-0-	-2025	-0-	745	1	1194	3	Y	808	740	0	174
							37	4	889	9					
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	559	1	2353	3	Y	1019	1061	0	132
							39	4	1121	9					
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	529	1	2875	3	Y	1005	972	0	165
							60	4	8	5					
07	4464	X	2983	-0-	-1481	-0-	496	1	1503	3	Y	877	923	0	119
							19	4	965	9					
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	629	1	3956	3	Y	2530	2355	0	294
							67	4	36	5					
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	714	1	4231	3	Y	1402	1418	0	278
							82	4	45	5					
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	706	1	3260	3	Y	1161	1213	0	226
							106	4	49	5					
11	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	690	1	3233	3	Y	1292	1187	0	331
							67	4	185	5					
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	713	1	2661	3	Y	1069	1129	0	271
							34	4	147	5					

TOTAL GAS PROD: 55,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,076

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8920	X	8920	-0-		-0-	-0-	460	1	7772	3	Y	209	204	0			34
								458	4	230	9							
02	9454	X	8468	-0-		-986	-0-	441	1	7574	3	Y	165	159	0			40
								271	4	182	9							
03	10106	X	8530	-0-		-1576	-0-	472	1	7639	3	Y	142	166	0			16
								263	4	156	9							
04	9780	X	8950	-0-		-830	-0-	477	1	7857	3	Y	173	152	0			37
								426	4	190	9							
05	9238	X	7880	-0-		-1358	-0-	331	1	7160	3	Y	171	186	0			22
								201	4	188	9							
06	9166	X	9166	-0-		-0-	-0-	390	1	8231	3	Y	203	192	0			33
								297	4	25	5							
07	9238	X	8781	-0-		-457	-0-	396	1	7988	3	Y	207	212	0			28
								169	4	228	9							
08	6882	X	5750	-0-		-1132	-0-	256	1	5158	3	Y	123	137	0			14
								149	4	52	5							
09	9730	X	9730	-0-		-0-	-0-	470	1	8611	3	Y	248	213	0			49
								281	4	95	5							
10	8200	X	8200	-0-		-0-	-0-	376	1	7047	3	Y	183	196	0			36
								231	4	345	5							
11	8568	X	8568	-0-		-0-	-0-	436	1	7275	3	Y	190	177	0			49
								181	4	467	5							
12	7915	X	7915	-0-		-0-	-0-	436	1	6765	3	Y	174	179	0			44
								136	4	387	5							

TOTAL GAS PROD: 100,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	8887	-0-		-1777	-0-	462	1	7823	3	Y	133	134	0			22
								456	4	146	9							
02	9895	X	9895	-0-		-0-	-0-	524	1	9015	3	Y	33	47	0			8
								320	4	36	9							
03	9703	X	8454	-0-		-1249	-0-	474	1	7674	3	Y	40	43	0			5
								262	4	44	9							
04	9390	X	9026	-0-		-364	-0-	491	1	8090	3	Y	10	13	0			2
								434	4	11	9							
05	9703	X	6517	-0-		-3186	-0-	282	1	6142	3	Y	-0-	2	0			-0-
								93	4									
06	9717	X	9717	-0-		-0-	-0-	425	1	9092	3	Y	-0-					-0-
								173	4	27	5							
07	10009	X	10009	-0-		-0-	-0-	464	1	9432	3	Y	-0-					-0-
								113	4									
08	DLQ G-10		8335	-0-		8335	8335	376	1	7590	3	Y	70	62	0			8
								216	4	76	5							
09	DLQ G-10		8538	-0-		8538	16873	426	1	7884	3	Y	-0-	8	0			-0-
								142	4	86	5							
10	DLQ G-10		8880	-0-		8880	25753	411	1	7725	3	Y	106	85	0			21
								250	4	377	5							
11	DLQ G-10		8726	-0-		8726	34479	444	1	7442	3	Y	165	144	0			42
								183	4	475	5							
12	DLQ G-10		8708	-0-		8708	43187	480	1	7477	3	Y	161	162	0			41
								148	4	426	5							

TOTAL GAS PROD: 105,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	491	1	15796	3	Y	980	846	0		160
							499	4	1078	9						
02	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	535	1	18855	3	Y	1079	979	0		260
							355	4	1187	9						
03	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	368	1	15615	3	Y	917	1073	0		104
							267	4	1009	9						
04	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	352	1	15033	3	Y	987	879	0		212
							421	4	1086	9						
05	12183	X	10112	-0-	-2071	-0-	208	1	9124	3	Y	588	723	0		77
							133	4	647	9						
06	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	485	1	19960	3	Y	1163	1050	0		190
							382	4	1279	9						
07	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	427	1	16510	3	Y	980	1037	0		133
							171	4	1078	9						
08	17453	X	10832	-0-	-6621	-0-	257	1	9829	3	Y	547	617	0		63
							144	4	602	9						
09	22110	X	16754	-0-	-5356	-0-	433	1	15240	3	Y	755	669	0		149
							250	4	831	9						
10	22847	X	11534	-0-	-11313	-0-	321	1	10452	3	Y	535	580	0		104
							172	4	589	9						
11	22110	X	13300	-0-	-8810	-0-	362	1	12196	3	Y	542	507	0		139
							146	4	596	9						
12	18197	X	12500	-0-	-5697	-0-	366	1	11478	3	Y	501	513	0		127
							105	4	551	9						

TOTAL GAS PROD: 188,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,574

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	1051	-0-	-10419	-0-	28	1	884	3	Y	97	133	0		16
							32	4	107	9						
02	11426	X	762	-0-	-10664	-0-	19	1	664	3	Y	59	61	0		14
							14	4	65	9						
03	12214	X	467	-0-	-11747	-0-	9	1	393	3	Y	52	60	0		6
							8	4	57	9						
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-				-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-				-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		21585	-0-	21585	21585	563	1	18373	3	Y	2090	1683	0		407
							350	4	2299	9						
11	T. A.		20343	-0-	20343	41928	520	1	17531	3	Y	1864	1793	0		478
							242	4	2050	9						
12	T. A.		16870	-0-	16870	58798	463	1	14542	3	Y	1556	1639	0		395
							153	4	1712	9						

TOTAL GAS PROD: 61,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,718

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	907	1	15847	3	Y	1106	1072	0			181
							534	4	1217	9							
02	19952	X	16321	-0-	-3631	-0-	915	1	14083	3	Y	945	898	0			228
							283	4	1040	9							
03	21328	X	14104	-0-	-7224	-0-	688	1	12404	3	Y	712	859	0			81
							229	4	783	9							
04	20100	X	10403	-0-	-9697	-0-	404	1	9081	3	Y	362	365	0			78
							520	4	398	9							
05	20770	X	11110	-0-	-9660	-0-	226	1	9983	3	Y	690	680	0			88
							142	4	759	9							
06	17910	X	13900	-0-	-4010	-0-	293	1	12538	3	Y	760	724	0			124
							233	4	836	9							
07	17453	X	14809	-0-	-2644	-0-	340	1	13368	3	Y	759	780	0			103
							266	4	835	9							
08	14105	X	13835	-0-	-270	-0-	307	1	12574	3	Y	705	726	0			82
							178	4	776	9							
09	13890	X	13768	-0-	-122	-0-	315	1	12601	3	Y	590	555	0			117
							203	4	649	9							
10	14818	X	13535	-0-	-1283	-0-	317	1	12371	3	Y	587	590	0			114
							201	4	646	9							
11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	652	1	15072	3	Y	730	657	0			187
							384	4	803	9							
12	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	782	1	16816	3	Y	1167	1058	0			296
							176	4	1284	9							

TOTAL GAS PROD: 176,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,113

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	1070	-0-	-20444	-0-	28	1	906	3	Y	98	130	0			16
							28	4	108	9							
02	18763	X	-0-	-0-	-18763	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-					-0-
04	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		7397	-0-	7397	7397	203	1	6607	3	Y	437	352	0			85
							106	4	481	9							
11	T. A.		7741	-0-	7741	15138	206	1	6949	3	Y	459	426	0			118
							81	4	505	9							
12	T. A.		6330	-0-	6330	21468	180	1	5640	3	Y	417	429	0			106
							51	4	459	9							

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	552	1	9651	3	Y	726	697	0			119
							331	4	799	9							
02	8555	X	5062	-0-	-3493	-0-	286	1	4389	3	Y	270	324	0			65
							90	4	297	9							
03	9145	X	7529	-0-	-1616	-0-	363	1	6557	3	Y	442	457	0			50
							123	4	486	9							
04	8850	X	5752	-0-	-3098	-0-	217	1	4880	3	Y	336	314	0			72
							285	4	370	9							
05	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	260	1	11480	3	Y	674	657	0			89
							166	4	741	9							
06	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	305	1	13030	3	Y	807	764	0			132
							247	4	888	9							
07	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	286	1	11266	3	Y	717	751	0			98
							229	4	789	9							
08	12648	X	10611	-0-	-2037	-0-	234	1	9614	3	Y	567	599	0			66
							139	4	624	9							
09	14460	X	8584	-0-	-5876	-0-	195	1	7804	3	Y	410	395	0			81
							134	4	451	9							
10	14942	X	8222	-0-	-6720	-0-	191	1	7444	3	Y	416	416	0			81
							129	4	458	9							
11	14460	X	8474	-0-	-5986	-0-	323	1	7442	3	Y	461	424	0			118
							202	4	507	9							
12	12555	X	7683	-0-	-4872	-0-	318	1	6808	3	Y	438	445	0			111
							75	4	482	9							

TOTAL GAS PROD: 112,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,264

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	7502	-0-	-12183	-0-	328	1	7033	3	Y	128	188	0			21
							141	9									
02	16733	X	10048	-0-	-6685	-0-	456	1	9274	3	Y	289	240	0			70
							318	9									
03	17887	X	13666	-0-	-4221	-0-	764	1	12434	3	Y	425	447	0			48
							468	9									
04	17310	X	13158	-0-	-4152	-0-	582	1	12123	3	Y	412	371	0			89
							453	9									
05	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	557	1	12489	3	Y	462	491	0			60
							508	9									
06	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	550	1	13181	3	Y	481	462	0			79
							529	9									
07	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	571	1	12988	3	Y	434	454	0			59
							477	9									
08	13671	X	12596	-0-	-1075	-0-	644	1	11346	3	Y	551	546	0			64
							606	9									
09	14250	X	14113	-0-	-137	-0-	809	1	12588	3	Y	651	586	0			129
							716	9									
10	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	993	1	12989	3	Y	718	707	0			140
							790	9									
11	14250	X	12453	-0-	-1797	-0-	719	1	11123	3	Y	555	553	0			142
							611	9									
12	14570	X	12241	-0-	-2329	-0-	766	1	10360	3	Y	1014	899	0			257
							1115	9									

TOTAL GAS PROD: 152,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,120

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	382	-0-	-12514	-0-	20	1	344	3	Y	2	3	0		-0-
							16	4	2	9						
02	32491	X	32491	-0-	-0-	-0-	1588	1	27562	3	Y	2307	1751	0		556
							803	4	2538	9						
03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	516	1	8386	3	Y	596	1081	0		71
							442	4	656	9						
04	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	704	1	11765	3	Y	868	752	0		187
							517	4	955	9						
05	11811	X	1230	-0-	-10581	-0-	52	1	1119	3	Y	30	213	0		4
							26	4	33	9						
06	11430	X	11203	-0-	-227	-0-	449	1	9607	3	Y	763	642	0		125
							280	4	28	5						
07	11811	X	8523	-0-	-3288	-0-	360	1	7371	3	Y	604	647	0		82
							128	4	664	9						
08	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	604	1	12347	3	Y	1138	1088	0		132
							290	4	122	5						
09	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	502	1	9325	3	Y	889	845	0		176
							248	4	101	5						
10	8277	X	4825	-0-	-3452	-0-	198	1	3946	3	Y	286	406	0		56
							196	4	170	5						
11	8010	X	7706	-0-	-304	-0-	376	1	6240	3	Y	414	364	0		106
							233	4	402	5						
12	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	503	1	7878	3	Y	744	661	0		189
							132	4	445	5						

TOTAL GAS PROD: 125,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,641

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7483	-0-	-484	-0-	322	1	6907	3	Y	231	235	0		38
							254	9								
02	6380	X	6244	-0-	-136	-0-	287	1	5849	3	Y	98	112	0		24
							108	9								
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	414	1	6731	3	Y	153	160	0		17
							168	9								
04	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	312	1	6506	3	Y	201	175	0		43
							221	9								
05	6820	X	5468	-0-	-1352	-0-	220	1	4928	3	Y	291	296	0		38
							320	9								
06	6600	X	5821	-0-	-779	-0-	218	1	5223	3	Y	345	326	0		57
							380	9								
07	6820	X	6491	-0-	-329	-0-	256	1	5820	3	Y	377	383	0		51
							415	9								
08	6231	X	5236	-0-	-995	-0-	278	1	4904	3	Y	49	94	0		6
							54	9								
09	6030	X	5654	-0-	-376	-0-	296	1	4603	3	Y	686	556	0		136
							755	9								
10	6231	X	5150	-0-	-1081	-0-	325	1	4251	3	Y	522	556	0		102
							574	9								
11	6030	X	1741	-0-	-4289	-0-	101	1	1564	3	Y	69	153	0		18
							76	9								
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	411	1	5562	3	Y	369	293	0		94
							406	9								

TOTAL GAS PROD: 70,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6503	-0-	-2084	-0-	271	1	5807	3	Y	386	375	0			63
							425	9									
02	8236	X	6891	-0-	-1345	-0-	303	1	6168	3	Y	382	353	0			92
							420	9									
03	8804	X	7845	-0-	-959	-0-	427	1	6941	3	Y	434	477	0			49
							477	9									
04	8520	X	7764	-0-	-756	-0-	340	1	7087	3	Y	306	289	0			66
							337	9									
05	7378	X	5720	-0-	-1658	-0-	234	1	5243	3	Y	221	258	0			29
							243	9									
06	7590	X	5036	-0-	-2554	-0-	187	1	4494	3	Y	323	299	0			53
							355	9									
07	8029	X	6756	-0-	-1273	-0-	264	1	6011	3	Y	437	430	0			60
							481	9									
08	DLQ G-10		7044	-0-	7044	7044	337	1	5940	3	Y	697	676	0			81
							767	9									
09	DLQ G-10		6438	-0-	6438	13482	360	1	5599	3	Y	435	430	0			86
							479	9									
10	DLQ G-10		6445	-0-	6445	19927	414	1	5415	3	Y	560	537	0			109
							616	9									
11	DLQ G-10		6416	-0-	6416	26343	354	1	5473	3	Y	535	507	0			137
							589	9									
12	31838	X	5495	-0-	-26343	-0-	331	1	4480	3	Y	622	601	0			158
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 78,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,338

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8455	-0-	-2984	-0-	362	1	7757	3	Y	305	330	0			50
							336	9									
02	8236	X	6158	-0-	-2078	-0-	271	1	5510	3	Y	343	310	0			83
							377	9									
03	8804	X	7402	-0-	-1402	-0-	402	1	6537	3	Y	421	456	0			48
							463	9									
04	8520	X	6909	-0-	-1611	-0-	309	1	6437	3	Y	148	164	0			32
							163	9									
05	8463	X	8158	-0-	-305	-0-	329	1	7365	3	Y	422	399	0			55
							464	9									
06	8190	X	7972	-0-	-218	-0-	291	1	6984	3	Y	634	585	0			104
							697	9									
07	7409	X	7379	-0-	-30	-0-	283	1	6449	3	Y	588	612	0			80
							647	9									
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	338	1	5964	3	Y	698	697	0			81
							768	9									
09	6840	X	4823	-0-	-2017	-0-	254	1	3953	3	Y	560	530	0			111
							616	9									
10	7068	X	1817	-0-	-5251	-0-	120	1	1568	3	Y	117	205	0			23
							129	9									
11	6840	X	456	-0-	-6384	-0-	25	1	392	3	Y	35	49	0			9
							39	9									
12	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,271

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16021	-0-	-1680	-0-	801	1	13822	3	Y	794	767	0			130
							525	4	873	9							
02	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	802	1	13977	3	Y	709	668	0			171
							332	4	780	9							
03	16709	X	15698	-0-	-1011	-0-	812	1	13474	3	Y	764	847	0			88
							572	4	840	9							
04	15690	X	14310	-0-	-1380	-0-	739	1	12466	3	Y	599	558	0			129
							446	4	659	9							
05	16709	X	11335	-0-	-5374	-0-	464	1	10170	3	Y	465	534	0			60
							189	4	512	9							
06	16170	X	12518	-0-	-3652	-0-	525	1	11268	3	Y	386	383	0			63
							267	4	33	5							
07	16709	X	7532	-0-	-9177	-0-	340	1	6924	3	Y	153	195	0			21
							100	4	168	9							
08	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	734	1	15029	3	Y	651	596	0			76
							291	4	148	5							
09	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	711	1	13247	3	Y	660	605	0			131
							290	4	143	5							
10	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	593	1	12003	3	Y	518	548	0			101
							480	4	507	5							
11	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	812	1	13789	3	Y	727	642	0			186
							419	4	863	5							
12	16926	X	15122	-0-	-1804	-0-	807	1	12671	3	Y	683	696	0			173
							180	4	713	5							

TOTAL GAS PROD: 171,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,109

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	672	1	14413	3	Y	770	761	0			126
							847	9									
02	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	553	1	11263	3	Y	587	571	0			142
							646	9									
03	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	710	1	11545	3	Y	609	682	0			69
							670	9									
04	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	469	1	9776	3	Y	584	527	0			126
							642	9									
05	9982	X	7428	-0-	-2554	-0-	302	1	6775	3	Y	319	404	0			41
							351	9									
06	9660	X	7496	-0-	-2164	-0-	284	1	6803	3	Y	372	352	0			61
							409	9									
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
08	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	422	1	7432	3	Y	473	418	0			55
							520	9									
09	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	449	1	6987	3	Y	666	589	0			132
							733	9									
10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	545	1	7126	3	Y	542	568	0			106
							596	9									
11	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	339	1	5251	3	Y	241	285	0			62
							265	9									
12	5735	X	2564	-0-	-3171	-0-	176	1	2374	3	Y	13	72	0			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 100,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,176

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	346	1	7433	3	Y	360	382	0			59
							396	9									
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	327	1	6661	3	Y	443	395	0			107
							487	9									
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	452	1	7362	3	Y	494	545	0			56
							543	9									
04	6480	X	6193	-0-	-287	-0-	268	1	5582	3	Y	312	301	0			67
							343	9									
05	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	290	1	6507	3	Y	400	415	0			52
							440	9									
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	292	1	6991	3	Y	549	511	0			90
							604	9									
07	6696	X	5896	-0-	-800	-0-	234	1	5325	3	Y	306	354	0			42
							337	9									
08	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	273	1	4804	3	Y	404	399	0			47
							444	9									
09	6840	X	5773	-0-	-1067	-0-	318	1	4953	3	Y	456	413	0			90
							502	9									
10	7068	X	6519	-0-	-549	-0-	430	1	5624	3	Y	423	431	0			82
							465	9									
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	446	1	6901	3	Y	596	525	0			153
							656	9									
12	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	649	1	8770	3	Y	639	630	0			162
							703	9									

TOTAL GAS PROD: 87,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,382

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	3998	-0-	-7410	-0-	169	1	3622	3	Y	188	260	0	31
							207	9							
02	9947	X	5022	-0-	-4925	-0-	221	1	4501	3	Y	273	238	0	66
							300	9							
03	10633	X	7914	-0-	-2719	-0-	434	1	7056	3	Y	385	407	0	44
							424	9							
04	10290	X	8410	-0-	-1880	-0-	377	1	7850	3	Y	166	174	0	36
							183	9							
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	470	1	10536	3	Y	469	444	0	61
							516	9							
06	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	422	1	10126	3	Y	1008	904	0	165
							1109	9							
07	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	530	1	12075	3	Y	501	598	0	68
							551	9							
08	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	537	1	9464	3	Y	1001	953	0	116
							1101	9							
09	9720	X	9612	-0-	-108	-0-	531	1	8265	3	Y	742	711	0	147
							816	9							
10	10044	X	9685	-0-	-359	-0-	652	1	8530	3	Y	457	515	0	89
							503	9							
11	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	652	1	10088	3	Y	514	471	0	132
							565	9							
12	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	801	1	10833	3	Y	935	830	0	237
							1029	9							

TOTAL GAS PROD: 116,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,639

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	11138	-0-	-5323	-0-	467	1	10023	3	Y	589	573	0	96
							648	9							
02	13775	X	10785	-0-	-2990	-0-	492	1	10016	3	Y	252	287	0	61
							277	9							
03	14725	X	13113	-0-	-1612	-0-	734	1	11937	3	Y	402	417	0	46
							442	9							
04	11670	X	10911	-0-	-759	-0-	474	1	9887	3	Y	500	438	0	108
							550	9							
05	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	524	1	11737	3	Y	588	620	0	76
							647	9							
06	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	523	1	12534	3	Y	630	603	0	103
							693	9							
07	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	520	1	11835	3	Y	712	718	0	97
							783	9							
08	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	712	1	12543	3	Y	1016	995	0	118
							1118	9							
09	11430	X	1466	-0-	-9964	-0-	84	1	1301	3	Y	74	177	0	15
							81	9							
10	11811	X	68	-0-	-11743	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	15	0	-0-
11	11430	X	213	-0-	-11217	-0-	13	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	11811	X	245	-0-	-11566	-0-	17	1	228	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,763

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-						Y	-0-	33	0			-0-
02	11223	X	-0-	-0-	-11223	-0-						Y	-0-					-0-
03	11997	X	-0-	-0-	-11997	-0-						Y	-0-					-0-
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-						Y	-0-					-0-
05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-		335	1	7510	3	Y	395	344	0			51
								435	9									
06	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-		560	1	13438	3	Y	438	417	0			72
								482	9									
07	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-		485	1	11032	3	Y	882	834	0			120
								970	9									
08	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-		571	1	10071	3	Y	938	949	0			109
								1032	9									
09	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-		596	1	9264	3	Y	1007	917	0			199
								1108	9									
10	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-		767	1	10037	3	Y	1016	1017	0			198
								1118	9									
11	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-		642	1	9937	3	Y	841	823	0			216
								925	9									
12	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-		767	1	10367	3	Y	712	747	0			181
								783	9									

TOTAL GAS PROD: 93,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,229

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	17243	-0-	-3124	-0-		748	1	16057	3	Y	398	395	0			65
								438	9									
02	17690	X	17072	-0-	-618	-0-		783	1	15930	3	Y	326	312	0			79
								359	9									
03	18910	X	10506	-0-	-8404	-0-		596	1	9697	3	Y	194	251	0			22
								213	9									
04	18300	X	206	-0-	-18094	-0-		9	1	197	3	Y	-0-	22	0			-0-
05	18259	X	11904	-0-	-6355	-0-		495	1	11094	3	Y	286	249	0			37
								315	9									
06	20911	X	20911	-0-	-0-	-0-		829	1	19866	3	Y	196	201	0			32
								216	9									
07	18259	X	18221	-0-	-38	-0-		735	1	16732	3	Y	685	624	0			93
								754	9									
08	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-		924	1	16283	3	Y	491	527	0			57
								540	9									
09	18900	X	17370	-0-	-1530	-0-		1009	1	15697	3	Y	604	542	0			119
								664	9									
10	19530	X	18156	-0-	-1374	-0-		1223	1	15996	3	Y	852	805	0			166
								937	9									
11	18900	X	16217	-0-	-2683	-0-		932	1	14426	3	Y	781	747	0			200
								859	9									
12	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-		1219	1	16479	3	Y	900	872	0			228
								990	9									

TOTAL GAS PROD: 184,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,713

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	14214	-0-	-3022	-0-	715	1	12335	3	Y	653	641	0			107
							446	4	718	9							
02	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	754	1	13151	3	Y	609	569	0			147
							298	4	670	9							
03	15049	X	15049	-0-	-0-	-0-	793	1	12990	3	Y	672	742	0			77
							527	4	739	9							
04	14070	X	13266	-0-	-804	-0-	686	1	11575	3	Y	554	512	0			119
							396	4	609	9							
05	14539	X	5082	-0-	-9457	-0-	209	1	4571	3	Y	201	294	0			26
							81	4	221	9							
06	14070	X	9471	-0-	-4599	-0-	393	1	8437	3	Y	387	350	0			63
							190	4	25	5							
07	14539	X	10930	-0-	-3609	-0-	477	1	9778	3	Y	491	487	0			67
							135	4	540	9							
08	15035	X	10134	-0-	-4901	-0-	436	1	8942	3	Y	456	470	0			53
							166	4	88	5							
09	13260	X	8586	-0-	-4674	-0-	404	1	7521	3	Y	384	361	0			76
							158	4	81	5							
10	10943	X	9470	-0-	-1473	-0-	395	1	7975	3	Y	416	411	0			81
							304	4	338	5							
11	10590	X	9126	-0-	-1464	-0-	449	1	7508	3	Y	428	399	0			110
							218	4	480	5							
12	10943	X	10013	-0-	-930	-0-	530	1	8328	3	Y	520	498	0			132
							114	4	469	5							

TOTAL GAS PROD: 130,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,771

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	13940	-0-	-5373	-0-	692	1	11920	3	Y	778	776	0			127
							472	4	856	9							
02	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	467	1	14552	3	Y	1370	1167	0			330
							310	4	1507	9							
03	17794	X	16736	-0-	-1058	-0-	401	1	14492	3	Y	1420	1580	0			170
							281	4	1562	9							
04	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	449	1	16714	3	Y	2002	1741	0			431
							530	4	2202	9							
05	17794	X	11547	-0-	-6247	-0-	235	1	10332	3	Y	735	1080	0			86
							171	4	809	9							
06	17220	X	13627	-0-	-3593	-0-	285	1	12184	3	Y	814	767	0			133
							263	4	895	9							
07	17794	X	14757	-0-	-3037	-0-	342	1	13266	3	Y	904	914	0			123
							155	4	994	9							
08	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	304	1	12526	3	Y	845	870	0			98
							206	4	930	9							
09	12690	X	12432	-0-	-258	-0-	281	1	11269	3	Y	613	590	0			121
							208	4	674	9							
10	13113	X	13088	-0-	-25	-0-	547	1	11199	3	Y	569	579	0			111
							250	4	466	5							
11	12690	X	12148	-0-	-542	-0-	588	1	9986	3	Y	575	538	0			148
							316	4	625	5							
12	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	893	1	14049	3	Y	846	779	0			215
							205	4	790	5							

TOTAL GAS PROD: 175,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,471

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4924	-0-	-1586	-0-	234	1	4108	3	Y	381	365	0			62
							163	4	419	9							
02	5365	X	5078	-0-	-287	-0-	270	1	4215	3	Y	449	403	0			108
							99	4	494	9							
03	5735	X	5123	-0-	-612	-0-	244	1	4427	3	Y	324	395	0			37
							96	4	356	9							
04	5250	X	2896	-0-	-2354	-0-	108	1	2432	3	Y	173	173	0			37
							166	4	190	9							
05	5425	X	1028	-0-	-4397	-0-	21	1	912	3	Y	73	101	0			9
							15	4	80	9							
06	5250	X	2153	-0-	-3097	-0-	45	1	1921	3	Y	131	119	0			21
							43	4	144	9							
07	5425	X	4887	-0-	-538	-0-	150	1	4425	3	Y	161	160	0			22
							135	4	177	9							
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	232	1	4565	3	Y	282	271	0			33
							84	4	310	9							
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	219	1	3948	3	Y	257	239	0			51
							84	4	283	9							
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	217	1	3929	3	Y	287	282	0			56
							85	4	316	9							
11	5010	X	4718	-0-	-292	-0-	176	1	4163	3	Y	286	269	0			73
							64	4	315	9							
12	5177	X	4936	-0-	-241	-0-	200	1	4332	3	Y	320	312	0			81
							52	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 50,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,124

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11802	-0-	-1032	-0-	578	1	10051	3	Y	707	707	0			116
							395	4	778	9							
02	12151	X	10346	-0-	-1805	-0-	586	1	8977	3	Y	521	511	0			126
							210	4	573	9							
03	12989	X	10730	-0-	-2259	-0-	522	1	9393	3	Y	558	620	0			64
							201	4	614	9							
04	12420	X	5720	-0-	-6700	-0-	217	1	4858	3	Y	287	289	0			62
							329	4	316	9							
05	12834	X	3546	-0-	-9288	-0-	71	1	3152	3	Y	245	276	0			31
							53	4	270	9							
06	11430	X	6775	-0-	-4655	-0-	142	1	6052	3	Y	407	371	0			67
							133	4	448	9							
07	11067	X	7872	-0-	-3195	-0-	240	1	7026	3	Y	320	343	0			44
							254	4	352	9							
08	10726	X	7984	-0-	-2742	-0-	348	1	6863	3	Y	589	565	0			68
							125	4	648	9							
09	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	361	1	6462	3	Y	331	334	0			65
							137	4	364	9							
10	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	385	1	6921	3	Y	534	495	0			104
							149	4	587	9							
11	7740	X	7410	-0-	-330	-0-	278	1	6559	3	Y	429	423	0			110
							101	4	472	9							
12	7998	X	7331	-0-	-667	-0-	305	1	6548	3	Y	364	382	0			92
							78	4	400	9							

TOTAL GAS PROD: 94,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,292

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61349	X	47159	-0-	-14190	-0-	1243	1	39782	3	N	4443	4503	0	726
							1247	4	4887	9					
02	57275	X	39093	-0-	-18182	-0-	945	1	33151	3	N	3980	3747	0	959
							619	4	4378	9					
03	61225	X	41510	-0-	-19715	-0-	846	1	35796	3	N	3875	4395	0	439
							605	4	4263	9					
04	59250	X	37328	-0-	-21922	-0-	760	1	32308	3	N	3062	2842	0	659
							892	4	3368	9					
05	48732	X	35347	-0-	-13385	-0-	703	1	30731	3	N	3155	3406	0	408
							442	4	3471	9					
06	45630	X	33653	-0-	-11977	-0-	706	1	29001	3	N	3091	2993	0	506
							546	4	3400	9					
07	41788	X	32511	-0-	-9277	-0-	730	1	28016	3	N	3163	3238	0	431
							286	4	3479	9					
08	41509	X	31211	-0-	-10298	-0-	710	1	27145	3	N	2696	2814	0	313
							390	4	2966	9					
09	37320	X	28751	-0-	-8569	-0-	708	1	24899	3	N	2494	2314	0	493
							401	4	2743	9					
10	35340	X	30807	-0-	-4533	-0-	825	1	26789	3	N	2507	2512	0	488
							435	4	2758	9					
11	33660	X	28145	-0-	-5515	-0-	721	1	24268	3	N	2610	2429	0	669
							285	4	2871	9					
12	32519	X	28858	-0-	-3661	-0-	788	1	24629	3	N	2925	2852	0	742
							223	4	3218	9					

TOTAL GAS PROD: 414,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,001

NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5657	-0-	-605	-0-	257	1	4524	3	Y	666	598	0	109
							143	4	733	9					
02	6235	X	5163	-0-	-1072	-0-	296	1	4533	3	Y	225	280	0	54
							86	4	248	9					
03	6665	X	4951	-0-	-1714	-0-	249	1	4463	3	Y	147	184	0	17
							77	4	162	9					
04	5970	X	3215	-0-	-2755	-0-	124	1	2803	3	Y	125	115	0	27
							150	4	138	9					
05	6169	X	2436	-0-	-3733	-0-	50	1	2208	3	Y	135	144	0	18
							29	4	149	9					
06	5460	X	3081	-0-	-2379	-0-	64	1	2754	3	Y	195	181	0	32
							48	4	215	9					
07	5518	X	3947	-0-	-1571	-0-	120	1	3531	3	Y	177	185	0	24
							101	4	195	9					
08	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	188	1	3694	3	Y	264	257	0	31
							55	4	290	9					
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	177	1	3183	3	Y	215	203	0	43
							55	4	237	9					
10	3937	X	3705	-0-	-232	-0-	181	1	3247	3	Y	200	204	0	39
							57	4	220	9					
11	4080	X	3457	-0-	-623	-0-	130	1	3057	3	Y	211	196	0	54
							38	4	232	9					
12	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	144	1	3100	3	Y	222	220	0	56
							30	4	244	9					

TOTAL GAS PROD: 47,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,782

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53630	X	45379	-0-	-8251	-0-	1210	1	38819	3	N	3917	3946	0	640
							1041	4	4309	9					
02	48662	X	33640	-0-	-15022	-0-	803	1	28241	3	N	3767	3499	0	908
							452	4	4144	9					
03	52018	X	35583	-0-	-16435	-0-	718	1	30408	3	N	3651	4145	0	414
							441	4	4016	9					
04	50340	X	32669	-0-	-17671	-0-	660	1	28139	3	N	2914	2701	0	627
							665	4	3205	9					
05	45384	X	31490	-0-	-13894	-0-	619	1	27093	3	N	3131	3353	0	405
							334	4	3444	9					
06	43920	X	30064	-0-	-13856	-0-	623	1	25640	3	N	3079	2980	0	504
							414	4	3387	9					
07	35960	X	28712	-0-	-7248	-0-	635	1	24407	3	N	3142	3218	0	428
							214	4	3456	9					
08	35588	X	26822	-0-	-8766	-0-	602	1	23052	3	N	2622	2746	0	304
							284	4	2884	9					
09	32670	X	24629	-0-	-8041	-0-	600	1	21118	3	N	2381	2215	0	470
							292	4	2619	9					
10	31496	X	26560	-0-	-4936	-0-	705	1	22904	3	N	2393	2397	0	466
							319	4	2632	9					
11	30060	X	23960	-0-	-6100	-0-	614	1	20682	3	N	2232	2126	0	572
							209	4	2455	9					
12	28706	X	25009	-0-	-3697	-0-	679	1	21224	3	N	2674	2568	0	678
							165	4	2941	9					

TOTAL GAS PROD: 364,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,903

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	496	1	8676	3	Y	1279	1160	0	209
							316	4	1407	9					
02	9222	X	8556	-0-	-666	-0-	452	1	6959	3	Y	904	895	0	218
							151	4	994	9					
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	383	1	6903	3	Y	727	862	0	83
							138	4	800	9					
04	9540	X	4262	-0-	-5278	-0-	155	1	3492	3	Y	361	366	0	78
							218	4	397	9					
05	9858	X	3331	-0-	-6527	-0-	67	1	2936	3	Y	257	303	0	32
							45	4	283	9					
06	9540	X	4398	-0-	-5142	-0-	89	1	3808	3	Y	385	354	0	63
							77	4	424	9					
07	9145	X	6467	-0-	-2678	-0-	187	1	5557	3	Y	517	510	0	70
							154	4	569	9					
08	8215	X	6887	-0-	-1328	-0-	296	1	5818	3	Y	613	612	0	71
							99	4	674	9					
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	363	1	6482	3	Y	409	399	0	81
							128	4	450	9					
10	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	300	1	5401	3	Y	728	667	0	142
							108	4	801	9					
11	6660	X	5743	-0-	-917	-0-	206	1	4860	3	Y	552	552	0	142
							70	4	607	9					
12	7657	X	6312	-0-	-1345	-0-	241	1	5212	3	Y	728	685	0	185
							58	4	801	9					

TOTAL GAS PROD: 79,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,460

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	21714	-0-	-3396	-0-	1048	1	18006	3	N	1662	1516	0			272
							832	4	1828	9							
02	23432	X	21104	-0-	-2328	-0-	1075	1	18646	3	N	774	859	0			187
							532	4	851	9							
03	24676	X	21299	-0-	-3377	-0-	1139	1	18642	3	N	909	992	0			104
							518	4	1000	9							
04	22650	X	19456	-0-	-3194	-0-	1009	1	16885	3	N	759	700	0			163
							727	4	835	9							
05	22661	X	6427	-0-	-16234	-0-	265	1	5784	3	N	226	360	0			29
							129	4	249	9							
06	21840	X	945	-0-	-20895	-0-	41	1	867	3	N	8	36	0			1
							25	4	3	5							
07	22568	X	384	-0-	-22184	-0-	18	1	362	3	N	-0-	1	0			-0-
							4	4									
08	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	1033	1	21080	3	N	827	731	0			96
							486	4	208	5							
*09	19470	X	1853	-0-	-17617	-0-	89	1	1653	3	N	45	132	0			9
							43	4	18	5							
*10	6417	X	721	-0-	-5696	-0-	32	1	629	3	N	2	11	0			-0-
							31	4	27	5							
*11	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	1165	1	19488	3	N	770	573	0			197
							554	4	1244	5							
12	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	1543	1	24144	3	N	975	925	0			247
							398	4	1366	5							

TOTAL GAS PROD: 169,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,957

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8079	-0-	-1965	-0-	412	1	7093	3	N	280	270	0			46
							266	4	308	9							
02	10498	X	7996	-0-	-2502	-0-	412	1	7165	3	N	228	219	0			55
							168	4	251	9							
03	11222	X	8914	-0-	-2308	-0-	485	1	7951	3	N	267	291	0			31
							184	4	294	9							
04	10860	X	8531	-0-	-2329	-0-	449	1	7548	3	N	243	222	0			52
							267	4	267	9							
05	8773	X	4414	-0-	-4359	-0-	184	1	4010	3	N	133	168	0			17
							74	4	146	9							
06	8640	X	7578	-0-	-1062	-0-	317	1	6798	3	N	258	233	0			42
							159	4	20	5							
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	439	1	8993	3	N	377	368	0			51
							128	4	415	9							
08	8928	X	7173	-0-	-1755	-0-	313	1	6399	3	N	250	272	0			29
							123	4	63	5							
09	8520	X	5070	-0-	-3450	-0-	240	1	4474	3	N	192	183	0			38
							97	4	48	5							
10	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	507	1	10159	3	N	340	312	0			66
							401	4	435	5							
11	9660	X	8731	-0-	-929	-0-	439	1	7341	3	N	237	242	0			61
							221	4	469	5							
12	9982	X	8943	-0-	-1039	-0-	484	1	7584	3	N	308	291	0			78
							107	4	429	5							

TOTAL GAS PROD: 97,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	6830	-0-	-4671	-0-	327	1	5669	3	N	569	535	0			93
							208	4	626	9							
02	8613	X	8213	-0-	-400	-0-	407	1	7115	3	N	480	457	0			116
							163	4	528	9							
03	8401	X	7744	-0-	-657	-0-	405	1	6680	3	N	461	524	0			53
							152	4	507	9							
04	7710	X	3360	-0-	-4350	-0-	165	1	2821	3	N	251	250	0			54
							98	4	276	9							
05	8773	X	2822	-0-	-5951	-0-	106	1	2361	3	N	284	301	0			37
							43	4	312	9							
06	8490	X	3543	-0-	-4947	-0-	135	1	2951	3	N	347	327	0			57
							67	4	8	5							
07	8773	X	4349	-0-	-4424	-0-	174	1	3642	3	N	438	435	0			60
							51	4	482	9							
08	7750	X	3959	-0-	-3791	-0-	171	1	3519	3	N	154	196	0			18
							66	4	34	5							
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	190	1	3568	3	N	227	200	0			45
							76	4	38	5							
10	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	173	1	3508	3	N	176	187	0			34
							136	4	147	5							
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	219	1	3663	3	N	223	200	0			57
							108	4	234	5							
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	238	1	3758	3	N	264	254	0			67
							52	4	210	5							

TOTAL GAS PROD: 58,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,874

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	22618	-0-	-3577	-0-	1133	1	19456	3	N	1051	1081	0			172
							873	4	1156	9							
02	24505	X	23210	-0-	-1295	-0-	1151	1	20049	3	N	1322	1175	0			319
							556	4	1454	9							
03	26009	X	22318	-0-	-3691	-0-	1133	1	18697	3	N	1802	1915	0			206
							506	4	1982	9							
04	24540	X	21910	-0-	-2630	-0-	1083	1	18326	3	N	1577	1444	0			339
							766	4	1735	9							
05	24862	X	23630	-0-	-1232	-0-	910	1	20080	3	N	2004	2084	0			259
							436	4	2204	9							
06	24000	X	20898	-0-	-3102	-0-	821	1	17774	3	N	1600	1597	0			262
							492	4	51	5							
07	24800	X	22169	-0-	-2631	-0-	910	1	18877	3	N	1882	1888	0			256
							312	4	2070	9							
08	23622	X	21568	-0-	-2054	-0-	884	1	18285	3	N	1647	1712	0			191
							410	4	177	5							
09	22860	X	18911	-0-	-3949	-0-	844	1	15837	3	N	1508	1400	0			299
							401	4	170	5							
10	23622	X	18055	-0-	-5567	-0-	732	1	14767	3	N	1119	1200	0			218
							699	4	626	5							
11	21450	X	19932	-0-	-1518	-0-	905	1	15893	3	N	1699	1481	0			436
							310	4	955	5							
12	22165	X	19449	-0-	-2716	-0-	992	1	15691	3	N	1490	1548	0			378
							252	4	875	5							

TOTAL GAS PROD: 254,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,701

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8200	-0-		-2836	-0-	413	1	7068	3	N	369	396	0			60
								313	4	406	9							
02	10324	X	8743	-0-		-1581	-0-	444	1	7699	3	N	354	329	0			85
								211	4	389	9							
03	10788	X	9109	-0-		-1679	-0-	484	1	7919	3	N	449	483	0			51
								212	4	494	9							
04	9840	X	7940	-0-		-1900	-0-	410	1	6863	3	N	348	324	0			75
								284	4	383	9							
05	9610	X	6787	-0-		-2823	-0-	279	1	6071	3	N	279	318	0			36
								130	4	307	9							
06	9902	X	9902	-0-		-0-	-0-	409	1	8732	3	N	451	413	0			74
								239	4	26	5							
07	10512	X	10512	-0-		-0-	-0-	450	1	9222	3	N	626	615	0			85
								151	4	689	9							
08	9114	X	7746	-0-		-1368	-0-	331	1	6762	3	N	396	435	0			46
								150	4	67	5							
09	9870	X	7996	-0-		-1874	-0-	368	1	6834	3	N	499	446	0			99
								171	4	74	5							
10	10509	X	9586	-0-		-923	-0-	396	1	7973	3	N	461	470	0			90
								371	4	339	5							
11	10170	X	6476	-0-		-3694	-0-	313	1	5240	3	N	404	390	0			104
								145	4	334	5							
12	10509	X	1147	-0-		-9362	-0-	64	1	999	3	N	10	111	0			3
								16	4	57	5							

TOTAL GAS PROD: 94,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,646

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4498	-0-		-1423	-0-	240	1	4165	3	N	-0-	8	0			-0-
								93	4									
02	5452	X	4393	-0-		-1059	-0-	235	1	4098	3	N	-0-					-0-
								60	4									
03	5487	X	4257	-0-		-1230	-0-	240	1	3916	3	N	1	1	0			-0-
								100	4	1	9							
04	5100	X	4431	-0-		-669	-0-	237	1	3952	3	N	78	61	0			17
								156	4	86	9							
05	5011	X	5011	-0-		-0-	-0-	201	1	4395	3	N	295	274	0			38
								90	4	325	9							
06	4897	X	4897	-0-		-0-	-0-	203	1	4351	3	N	197	203	0			32
								113	4	13	5							
07	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	205	1	4208	3	N	361	344	0			49
								66	4	397	9							
08	5022	X	3719	-0-		-1303	-0-	152	1	3132	3	N	307	320	0			36
								66	4	31	5							
09	4890	X	3941	-0-		-949	-0-	173	1	3234	3	N	384	344	0			76
								77	4	35	5							
10	5053	X	4442	-0-		-611	-0-	175	1	3547	3	N	375	378	0			73
								157	4	150	5							
11	4890	X	4873	-0-		-17	-0-	230	1	3894	3	N	339	325	0			87
								132	4	244	5							
12	4867	X	4463	-0-		-404	-0-	235	1	3677	3	N	260	281	0			66
								57	4	208	5							

TOTAL GAS PROD: 53,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	1114	-0-	-6946	-0-	53	1	916	3	N	96	87	0		16
							39	4	106	9						
02	4031	X	1353	-0-	-2678	-0-	68	1	1173	3	N	74	72	0		18
							31	4	81	9						
03	4309	X	484	-0-	-3825	-0-	26	1	430	3	N	15	31	0		2
							11	4	17	9						
04	4170	X	1257	-0-	-2913	-0-	65	1	1087	3	N	56	46	0		12
							43	4	62	9						
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	12	0		-0-
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2150	3	N	49	41	0		8
							56	4	6	5						
07	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	503	1	10242	3	N	319	284	0		43
							161	4	351	9						
08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	387	1	7967	3	N	851	795	0		99
							169	4	78	5						
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	333	1	6251	3	N	933	847	0		185
							150	4	67	5						
10	8060	X	7145	-0-	-915	-0-	286	1	5710	3	N	590	660	0		115
							255	4	245	5						
11	7800	X	7395	-0-	-405	-0-	346	1	5882	3	N	546	521	0		140
							198	4	368	5						
12	8060	X	6775	-0-	-1285	-0-	352	1	5530	3	N	451	477	0		114
							85	4	312	5						

TOTAL GAS PROD: 56,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,980

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49321	X	36039	-0-	-13282	-0-	954	1	30572	3	N	3309	3348	0		541
							873	4	3640	9						
02	46429	X	31208	-0-	-15221	-0-	755	1	26517	3	N	3168	2945	0		764
							451	4	3485	9						
03	49631	X	32864	-0-	-16767	-0-	669	1	28304	3	N	3140	3548	0		356
							437	4	3454	9						
04	48030	X	29879	-0-	-18151	-0-	608	1	25895	3	N	2476	2299	0		533
							652	4	2724	9						
05	39122	X	28370	-0-	-10752	-0-	564	1	24656	3	N	2569	2770	0		332
							324	4	2826	9						
06	34890	X	27206	-0-	-7684	-0-	570	1	23452	3	N	2528	2446	0		414
							403	4	2781	9						
07	33356	X	26111	-0-	-7245	-0-	585	1	22475	3	N	2584	2646	0		352
							209	4	2842	9						
08	32860	X	23597	-0-	-9263	-0-	540	1	20648	3	N	1944	2070	0		226
							271	4	2138	9						
09	29880	X	22026	-0-	-7854	-0-	558	1	19615	3	N	1423	1368	0		281
							288	4	1565	9						
10	28365	X	24000	-0-	-4365	-0-	639	1	20773	3	N	2073	1950	0		404
							308	4	2280	9						
11	27210	X	21603	-0-	-5607	-0-	554	1	18661	3	N	1989	1883	0		510
							200	4	2188	9						
12	26102	X	22703	-0-	-3399	-0-	621	1	19428	3	N	2266	2201	0		575
							161	4	2493	9						

TOTAL GAS PROD: 325,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,469

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56048	X	42856	-0-	-13192	-0-		1206	1	38418	3	N	1597	1726	0			261
								1475	4	1757	9							
02	51591	X	33590	-0-	-18001	-0-		881	1	30858	3	N	1044	1053	0			252
								703	4	1148	9							
03	54963	X	37773	-0-	-17190	-0-		788	1	33265	3	N	2757	2696	0			313
								687	4	3033	9							
04	53190	X	34483	-0-	-18707	-0-		716	1	30377	3	N	2148	1999	0			462
								1027	4	2363	9							
05	43710	X	32469	-0-	-11241	-0-		661	1	28873	3	N	2207	2384	0			285
								507	4	2428	9							
06	41460	X	29431	-0-	-12029	-0-		664	1	27229	3	N	828	978	0			135
								627	4	911	9							
07	37758	X	28250	-0-	-9508	-0-		680	1	26089	3	N	1051	1043	0			143
								325	4	1156	9							
08	37758	X	28920	-0-	-8838	-0-		648	1	24773	3	N	2785	2605	0			323
								435	4	3064	9							
09	34470	X	26314	-0-	-8156	-0-		653	1	22943	3	N	2060	1976	0			407
								452	4	2266	9							
10	32457	X	28410	-0-	-4047	-0-		747	1	24248	3	N	2667	2555	0			519
								481	4	2934	9							
11	29430	X	25097	-0-	-4333	-0-		643	1	21628	3	N	2286	2219	0			586
								311	4	2515	9							
12	28923	X	25535	-0-	-3388	-0-		722	1	22533	3	N	1846	1964	0			468
								249	4	2031	9							

TOTAL GAS PROD: 373,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,276

SEILER-GANO (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53196	X	39256	-0-	-13940	-0-		1092	1	34805	3	N	1829	1865	0			299
								1347	4	2012	9							
02	49387	X	32017	-0-	-17370	-0-		816	1	28563	3	N	1802	1667	0			434
								656	4	1982	9							
03	52793	X	35497	-0-	-17296	-0-		743	1	31359	3	N	2493	2644	0			283
								653	4	2742	9							
04	51090	X	31854	-0-	-19236	-0-		670	1	28369	3	N	1681	1602	0			362
								966	4	1849	9							
05	41044	X	30338	-0-	-10706	-0-		618	1	26935	3	N	2099	2190	0			271
								476	4	2309	9							
06	37980	X	28773	-0-	-9207	-0-		621	1	25433	3	N	1935	1889	0			317
								590	4	2129	9							
07	35495	X	27504	-0-	-7991	-0-		637	1	24435	3	N	1932	1986	0			263
								307	4	2125	9							
08	35495	X	25953	-0-	-9542	-0-		605	1	23092	3	N	1680	1748	0			195
								408	4	1848	9							
09	31860	X	23810	-0-	-8050	-0-		601	1	21082	3	N	1554	1442	0			307
								418	4	1709	9							
10	30349	X	25486	-0-	-4863	-0-		696	1	22555	3	N	1622	1613	0			316
								451	4	1784	9							
11	28770	X	23142	-0-	-5628	-0-		609	1	20444	3	N	1630	1528	0			418
								296	4	1793	9							
12	27497	X	23718	-0-	-3779	-0-		669	1	20893	3	N	1748	1723	0			443
								233	4	1923	9							

TOTAL GAS PROD: 347,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,005

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
SEILER-GANO (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56637	X	41899	-0-	-14738	-0-	1125	1	35848	3	N	3235	3286	0		529
							1367	4	3559	9						
02	52026	X	34040	-0-	-17986	-0-	838	1	29334	3	N	2913	2740	0		702
							664	4	3204	9						
03	54901	X	35803	-0-	-19098	-0-	741	1	31299	3	N	2837	3217	0		322
							642	4	3121	9						
04	53130	X	32273	-0-	-20857	-0-	666	1	28215	3	N	2222	2066	0		478
							948	4	2444	9						
05	42718	X	31033	-0-	-11685	-0-	626	1	27338	3	N	2356	2529	0		305
							477	4	2592	9						
06	40560	X	29676	-0-	-10884	-0-	631	1	25894	3	N	2326	2250	0		381
							592	4	2559	9						
07	36394	X	28403	-0-	-7991	-0-	647	1	24828	3	N	2382	2439	0		324
							308	4	2620	9						
08	35805	X	26637	-0-	-9168	-0-	613	1	23422	3	N	1994	2087	0		231
							409	4	2193	9						
09	32280	X	24004	-0-	-8276	-0-	598	1	20995	3	N	1818	1690	0		359
							411	4	2000	9						
10	31031	X	25676	-0-	-5355	-0-	694	1	22479	3	N	1873	1867	0		365
							443	4	2060	9						
11	29670	X	23424	-0-	-6246	-0-	610	1	20488	3	N	1849	1740	0		474
							292	4	2034	9						
12	28396	X	24639	-0-	-3757	-0-	688	1	21476	3	N	2035	1993	0		516
							236	4	2239	9						

TOTAL GAS PROD: 357,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,840

ROYAL UNIT A WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	33281	-0-	-2214	-0-	909	1	29263	3	Y	2092	2067	0		342
							808	4	2301	9						
02	28130	X	24130	-0-	-4000	-0-	607	1	21366	3	Y	1640	1587	0		395
							353	4	1804	9						
03	30070	X	20308	-0-	-9762	-0-	427	1	18126	3	Y	1349	1591	0		153
							271	4	1484	9						
04	29100	X	18735	-0-	-10365	-0-	381	1	16244	3	Y	1555	1373	0		335
							399	4	1711	9						
05	30070	X	21406	-0-	-8664	-0-	437	1	19114	3	Y	1464	1608	0		191
							245	4	1610	9						
06	29100	X	20736	-0-	-8364	-0-	456	1	18760	3	Y	1095	1107	0		179
							315	4	1205	9						
07	25792	X	20679	-0-	-5113	-0-	486	1	18748	3	Y	1159	1180	0		158
							170	4	1275	9						
08	21421	X	19968	-0-	-1453	-0-	473	1	18096	3	Y	1061	1096	0		123
							232	4	1167	9						
09	20730	X	18359	-0-	-2371	-0-	471	1	16568	3	Y	983	912	0		194
							239	4	1081	9						
10	21421	X	19775	-0-	-1646	-0-	534	1	17384	3	Y	1459	1369	0		284
							252	4	1605	9						
11	20730	X	18634	-0-	-2096	-0-	494	1	16632	3	Y	1213	1186	0		311
							174	4	1334	9						
12	20677	X	18690	-0-	-1987	-0-	531	1	16641	3	Y	1259	1251	0		319
							133	4	1385	9						

TOTAL GAS PROD: 254,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,329

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT A WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	35035	-0-	-11496	-0-	949	1	30657	3	Y	2378	2341	0			389
							813	4	2616	9							
02	34916	X	26095	-0-	-8821	-0-	663	1	23436	3	Y	1477	1510	0			356
							371	4	1625	9							
03	37324	X	22269	-0-	-15055	-0-	473	1	20156	3	Y	1228	1445	0			139
							289	4	1351	9							
04	36120	X	20843	-0-	-15277	-0-	434	1	18634	3	Y	1217	1094	0			262
							436	4	1339	9							
05	37262	X	24380	-0-	-12882	-0-	503	1	22107	3	Y	1363	1448	0			177
							271	4	1499	9							
06	33900	X	24637	-0-	-9263	-0-	533	1	22097	3	Y	1503	1434	0			246
							354	4	1653	9							
07	27900	X	24658	-0-	-3242	-0-	572	1	22146	3	Y	1588	1618	0			216
							193	4	1747	9							
08	24397	X	22939	-0-	-1458	-0-	537	1	20676	3	Y	1339	1400	0			155
							253	4	1473	9							
09	24630	X	20935	-0-	-3695	-0-	534	1	18929	3	Y	1102	1039	0			218
							260	4	1212	9							
10	25451	X	23264	-0-	-2187	-0-	638	1	20862	3	Y	1341	1298	0			261
							289	4	1475	9							
11	24630	X	20605	-0-	-4025	-0-	545	1	18455	3	Y	1291	1221	0			331
							185	4	1420	9							
12	24645	X	20660	-0-	-3985	-0-	584	1	18372	3	Y	1420	1391	0			360
							142	4	1562	9							

TOTAL GAS PROD: 286,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,247

ROYAL UNIT A WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51398	X	36157	-0-	-15241	-0-	979	1	31652	3	Y	2453	2456	0			401
							828	4	2698	9							
02	38048	X	30039	-0-	-8009	-0-	778	1	27460	3	Y	1248	1348	0			301
							428	4	1373	9							
03	40672	X	23769	-0-	-16903	-0-	502	1	21428	3	Y	1397	1540	0			158
							302	4	1537	9							
04	39360	X	18760	-0-	-20600	-0-	389	1	16712	3	Y	1158	1067	0			249
							385	4	1274	9							
05	40672	X	27756	-0-	-12916	-0-	568	1	25023	3	Y	1694	1723	0			220
							302	4	1863	9							
06	34980	X	27232	-0-	-7748	-0-	592	1	24559	3	Y	1540	1508	0			252
							387	4	1694	9							
07	32116	X	27625	-0-	-4491	-0-	637	1	24705	3	Y	1883	1879	0			256
							212	4	2071	9							
08	27776	X	24956	-0-	-2820	-0-	583	1	22472	3	Y	1482	1566	0			172
							271	4	1630	9							
09	27240	X	22430	-0-	-4810	-0-	572	1	20169	3	Y	1284	1202	0			254
							277	4	1412	9							
10	28148	X	23985	-0-	-4163	-0-	654	1	21311	3	Y	1568	1517	0			305
							295	4	1725	9							
11	27240	X	22461	-0-	-4779	-0-	592	1	19993	3	Y	1524	1438	0			391
							200	4	1676	9							
12	27621	X	24472	-0-	-3149	-0-	695	1	21731	3	Y	1707	1665	0			433
							168	4	1878	9							

TOTAL GAS PROD: 309,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,938

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4467	-0-	-2229	-0-	214	1	3741	3	Y	357	362	0		58
							119	4	393	9						
02	7134	X	1156	-0-	-5978	-0-	65	1	1002	3	Y	64	107	0		15
							19	4	70	9						
03	7626	X	131	-0-	-7495	-0-	6	1	115	3	Y	7	21	0		1
							2	4	8	9						
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-				-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-				-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87482	X	46002	-0-	-41480	-0-	2308	1	40236	3	Y	2086	2228	0		341
							1163	4	2295	9						
02	58116	X	44966	-0-	-13150	-0-	2577	1	39483	3	Y	2021	1875	0		487
							683	4	2223	9						
03	62124	X	45789	-0-	-16335	-0-	2256	1	40588	3	Y	2091	2340	0		238
							645	4	2300	9						
04	59160	X	31323	-0-	-27837	-0-	1201	1	26989	3	Y	1549	1454	0		333
							1429	4	1704	9						
05	61132	X	26509	-0-	-34623	-0-	547	1	24041	3	Y	1459	1597	0		195
							316	4	1605	9						
06	46530	X	38070	-0-	-8460	-0-	803	1	34301	3	Y	2161	2002	0		354
							589	4	2377	9						
07	48081	X	36804	-0-	-11277	-0-	842	1	33018	3	Y	2120	2185	0		289
							612	4	2332	9						
08	44764	X	32446	-0-	-12318	-0-	722	1	29510	3	Y	1660	1756	0		193
							388	4	1826	9						
09	38070	X	32815	-0-	-5255	-0-	743	1	29732	3	Y	1729	1580	0		342
							438	4	1902	9						
10	39339	X	32517	-0-	-6822	-0-	748	1	29244	3	Y	1901	1873	0		370
							434	4	2091	9						
11	38070	X	34693	-0-	-3377	-0-	1319	1	30542	3	Y	1922	1799	0		493
							718	4	2114	9						
12	36797	X	34284	-0-	-2513	-0-	1435	1	30725	3	Y	1660	1732	0		421
							298	4	1826	9						

TOTAL GAS PROD: 436,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,359

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39091	X	24888	-0-	-14203	-0-	1185	1	20683	3	Y	2150	2206	0	351
							655	4	2365	9					
02	28449	X	23635	-0-	-4814	-0-	1286	1	19740	3	Y	2032	1893	0	490
							374	4	2235	9					
03	30411	X	24811	-0-	-5600	-0-	1160	1	20912	3	Y	2160	2404	0	246
							363	4	2376	9					
04	29430	X	16511	-0-	-12919	-0-	589	1	13348	3	Y	1691	1573	0	364
							714	4	1860	9					
05	30411	X	14165	-0-	-16246	-0-	269	1	11935	3	Y	1640	1796	0	208
							157	4	1804	9					
06	24450	X	17290	-0-	-7160	-0-	335	1	14409	3	Y	2088	1954	0	342
							249	4	2297	9					
07	25265	X	23125	-0-	-2140	-0-	505	1	19966	3	Y	2162	2209	0	295
							276	4	2378	9					
08	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	490	1	20124	3	Y	1963	2030	0	228
							267	4	2159	9					
09	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	474	1	18959	3	Y	1663	1562	0	329
							327	4	1829	9					
10	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	493	1	19287	3	Y	1798	1777	0	350
							336	4	1978	9					
11	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	888	1	21019	3	Y	2033	1862	0	521
							573	4	2236	9					
12	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	1006	1	21602	3	Y	2113	2098	0	536
							240	4	2324	9					

TOTAL GAS PROD: 261,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,493

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80879	X	45259	-0-	-35620	-0-	2273	1	39427	3	Y	1971	2014	0	322
							1391	4	2168	9					
02	52780	X	39788	-0-	-12992	-0-	2299	1	35083	3	Y	1515	1472	0	365
							739	4	1667	9					
03	56420	X	40899	-0-	-15521	-0-	2022	1	36231	3	Y	1770	1934	0	201
							699	4	1947	9					
04	49860	X	26439	-0-	-23421	-0-	1013	1	22659	3	Y	1273	1200	0	274
							1367	4	1400	9					
05	51522	X	28720	-0-	-22802	-0-	582	1	25603	3	Y	1956	1974	0	256
							383	4	2152	9					
06	43800	X	28399	-0-	-15401	-0-	591	1	25176	3	Y	1943	1881	0	318
							495	4	2137	9					
07	42532	X	30484	-0-	-12048	-0-	662	1	26205	3	Y	2789	2727	0	380
							549	4	3068	9					
08	27962	X	26631	-0-	-1331	-0-	591	1	24149	3	Y	1393	1611	0	162
							359	4	1532	9					
09	27060	X	25159	-0-	-1901	-0-	559	1	22320	3	Y	1733	1552	0	343
							374	4	1906	9					
10	27962	X	24418	-0-	-3544	-0-	548	1	21397	3	Y	1920	1889	0	374
							361	4	2112	9					
11	27060	X	23453	-0-	-3607	-0-	886	1	20462	3	Y	1423	1432	0	365
							540	4	1565	9					
12	27962	X	24322	-0-	-3640	-0-	995	1	21424	3	Y	1521	1500	0	386
							230	4	1673	9					

TOTAL GAS PROD: 363,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,207

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13289 - 20180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	1985	1	34623	3	Y	1278	1359	0			209
							927	4	1406	9							
02	46748	X	35079	-0-	-11669	-0-	2026	1	31068	3	Y	1352	1235	0			326
							498	4	1487	9							
03	49972	X	37906	-0-	-12066	-0-	1885	1	33925	3	Y	1451	1612	0			165
							500	4	1596	9							
04	43800	X	21506	-0-	-22294	-0-	842	1	18887	3	Y	697	712	0			150
							1010	4	767	9							
05	45260	X	24295	-0-	-20965	-0-	503	1	22095	3	Y	1276	1270	0			156
							293	4	1404	9							
06	37680	X	26352	-0-	-11328	-0-	558	1	23834	3	Y	1406	1332	0			230
							413	4	1547	9							
07	37913	X	30813	-0-	-7100	-0-	709	1	27796	3	Y	1625	1634	0			221
							520	4	1788	9							
08	35464	X	25973	-0-	-9491	-0-	579	1	23657	3	Y	1294	1365	0			150
							314	4	1423	9							
09	26340	X	24818	-0-	-1522	-0-	566	1	22621	3	Y	1177	1094	0			233
							336	4	1295	9							
10	30814	X	26093	-0-	-4721	-0-	607	1	23734	3	Y	1269	1255	0			247
							356	4	1396	9							
11	29820	X	27704	-0-	-2116	-0-	1074	1	24845	3	Y	1087	1055	0			279
							589	4	1196	9							
12	30814	X	27703	-0-	-3111	-0-	1164	1	24913	3	Y	1257	1217	0			319
							243	4	1383	9							

TOTAL GAS PROD: 347,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,169

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12920 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-					-0-
02	24302	X	50	-0-	-24252	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-					Y	-0-					-0-
04	12150	X	30	-0-	-12120	-0-	1	1	23	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	424	1	9655	3	Y	1716	1482	0			234
							1888	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	234	0			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
11	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1309	1	20260	3	Y	1769	1315	0			454
							1946	9									
12	713	X	108	-0-	-605	-0-	7	1	97	3	Y	4	457	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,495

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-			-0-
02	23896	X	-0-	-0-	-23896	-0-					Y	-0-			-0-
03	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					Y	-0-			-0-
04	7350	X	254	-0-	-7096	-0-	9	1	189	3	Y	51	40	0	11
							56	9							
05	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	347	1	7777	3	Y	988	871	0	128
							1087	9							
06	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	337	1	8083	3	Y	286	367	0	47
							315	9							
07	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	498	1	11348	3	Y	586	553	0	80
							645	9							
08	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-	80	0	-0-
09	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					Y	-0-			-0-
10	12493	X	1279	-0-	-11214	-0-	87	1	1136	3	Y	51	41	0	10
							56	9							
11	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	1972	1	30512	3	Y	2890	2159	0	741
							3179	9							
12	12493	X	2393	-0-	-10100	-0-	162	1	2196	3	Y	32	765	0	8
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 70,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,884

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29698	X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	-0-			-0-
02	20358	X	298	-0-	-20060	-0-	14	1	284	3	Y	-0-			-0-
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-			-0-
04	10110	X	64	-0-	-10046	-0-	3	1	57	3	Y	4	3	0	1
							4	9							
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	Y	-0-	1	0	-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-	935	1	21292	3	Y	2459	2124	0	335
							2705	9							
08	3100	N	20458	-0-	17358	17358	999	1	17611	3	Y	1680	1820	0	195
							1848	9							
09	3000	N	7067	-0-	4067	21425	397	1	6180	3	Y	445	552	0	88
							490	9							
10	32484	X	11059	-0-	-21425	-0-	718	1	9395	3	Y	860	781	0	167
							946	9							
11	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	1161	1	17968	3	Y	1268	1110	0	325
							1395	9							
12	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	435	1	5877	3	Y	257	517	0	65
							283	9							

TOTAL GAS PROD: 91,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,973

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.18162 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	20860	-0-	-16588	-0-	1058	1	18327	3	Y	773	817	0			126
							625	4	850	9							
02	20880	X	16117	-0-	-4763	-0-	926	1	14111	3	Y	721	673	0			174
							287	4	793	9							
03	22320	X	16470	-0-	-5850	-0-	820	1	14664	3	Y	647	747	0			74
							274	4	712	9							
04	21330	X	8637	-0-	-12693	-0-	406	1	7703	3	Y	273	288	0			59
							228	4	300	9							
05	22041	X	94	-0-	-21947	-0-	94	4			Y	-0-	59	0			-0-
06	20190	X	27	-0-	-20163	-0-	27	4			Y	-0-					-0-
07	17236	X	13942	-0-	-3294	-0-	324	1	12753	3	Y	670	592	0			78
							128	4	737	9							
08	16461	X	12534	-0-	-3927	-0-	285	1	11597	3	Y	441	468	0			51
							167	4	485	9							
09	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	308	1	12269	3	Y	530	476	0			105
							199	4	583	9							
10	13826	X	13506	-0-	-320	-0-	318	1	12399	3	Y	534	535	0			104
							202	4	587	9							
11	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	569	1	13167	3	Y	479	460	0			123
							336	4	527	9							
12	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	603	1	12864	3	Y	647	606	0			164
							135	4	712	9							

TOTAL GAS PROD: 144,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,715

WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68045	X	41354	-0-	-26691	-0-	2086	1	36416	3	Y	1680	1718	0			275
							1004	4	1848	9							
02	49706	X	37561	-0-	-12145	-0-	2165	1	33212	3	Y	1486	1403	0			358
							549	4	1635	9							
03	53134	X	40510	-0-	-12624	-0-	2010	1	36183	3	Y	1607	1782	0			183
							549	4	1768	9							
04	47490	X	27167	-0-	-20323	-0-	1043	1	23621	3	Y	1144	1081	0			246
							1245	4	1258	9							
05	49073	X	29908	-0-	-19165	-0-	608	1	26732	3	Y	2016	2004	0			258
							350	4	2218	9							
06	40020	X	15695	-0-	-24325	-0-	326	1	13920	3	Y	1101	1179	0			180
							238	4	1211	9							
07	40517	X	176	-0-	-40341	-0-	4	1	157	3	Y	13	191	0			2
							1	4	14	9							
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,047

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116808	X	81908	-0-	-34900	-0-	2305	1	74307	3	Y	2993	2943	0	489
							2004	4	3292	9					
02	81896	X	64194	-0-	-17702	-0-	1682	1	59348	3	Y	2009	2014	0	484
							954	4	2210	9					
03	87544	X	67362	-0-	-20182	-0-	1471	1	62606	3	Y	2158	2397	0	245
							911	4	2374	9					
04	84720	X	60995	-0-	-23725	-0-	1311	1	56120	3	Y	2025	1834	0	436
							1336	4	2228	9					
05	84165	X	63583	-0-	-20582	-0-	1345	1	59093	3	Y	2190	2341	0	285
							736	4	2409	9					
06	79260	X	60694	-0-	-18566	-0-	1357	1	56150	3	Y	2066	2013	0	338
							914	4	2273	9					
07	68634	X	59999	-0-	-8635	-0-	1439	1	55608	3	Y	2236	2270	0	304
							492	4	2460	9					
08	67363	X	53212	-0-	-14151	-0-	1280	1	49233	3	Y	1896	1980	0	220
							613	4	2086	9					
09	61560	X	44889	-0-	-16671	-0-	1176	1	41563	3	Y	1428	1366	0	282
							579	4	1571	9					
10	63581	X	50895	-0-	-12686	-0-	1441	1	47029	3	Y	1604	1574	0	312
							661	4	1764	9					
11	60690	X	45439	-0-	-15251	-0-	1246	1	42079	3	Y	1532	1451	0	393
							429	4	1685	9					
12	59985	X	44241	-0-	-15744	-0-	1301	1	40825	3	Y	1632	1611	0	414
							320	4	1795	9					

TOTAL GAS PROD: 697,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,769

KEACH-HALEPESKA (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84258	X	53814	-0-	-30444	-0-	1547	1	49755	3	Y	1113	1139	0	182
							1288	4	1224	9					
02	55622	X	39773	-0-	-15849	-0-	1048	1	36943	3	Y	1102	1018	0	266
							570	4	1212	9					
03	59458	X	39797	-0-	-19661	-0-	883	1	37489	3	Y	819	992	0	93
							524	4	901	9					
04	57540	X	37384	-0-	-20156	-0-	816	1	34862	3	Y	826	741	0	178
							797	4	909	9					
05	55583	X	37204	-0-	-18379	-0-	801	1	35093	3	Y	809	882	0	105
							420	4	890	9					
06	52080	X	36350	-0-	-15730	-0-	831	1	34271	3	Y	647	646	0	106
							536	4	712	9					
07	42501	X	35482	-0-	-7019	-0-	871	1	33547	3	Y	708	718	0	96
							285	4	779	9					
08	39804	X	32875	-0-	-6929	-0-	806	1	30930	3	Y	699	714	0	81
							370	4	769	9					
09	37380	X	29053	-0-	-8327	-0-	774	1	27283	3	Y	574	542	0	113
							365	4	631	9					
10	37572	X	31762	-0-	-5810	-0-	921	1	29979	3	Y	415	447	0	81
							405	4	457	9					
11	36360	X	28440	-0-	-7920	-0-	806	1	27146	3	Y	202	231	0	52
							266	4	222	9					
12	35495	X	27805	-0-	-7690	-0-	850	1	26589	3	Y	151	165	0	38
							200	4	166	9					

TOTAL GAS PROD: 429,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,065

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
02	45965	X	-0-	-0-	-45965	-0-					Y	-0-					-0-
03	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-					-0-
04	47550	X	390	-0-	-47160	-0-	16	1	327	3	Y	43	34	0			9
							47	9									
05	68940	X	68940	-0-	-0-	-0-	2770	1	62082	3	Y	3716	3245	0			480
							4088	9									
06	42814	X	42814	-0-	-0-	-0-	1680	1	40278	3	Y	778	1131	0			127
							856	9									
07	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	1533	1	34902	3	Y	1801	1683	0			245
							1981	9									
08	68944	X	34674	-0-	-34270	-0-	1756	1	30938	3	Y	1800	1836	0			209
							1980	9									
09	66720	X	28259	-0-	-38461	-0-	1652	1	25695	3	Y	829	874	0			164
							912	9									
10	68944	X	11759	-0-	-57185	-0-	819	1	10713	3	Y	206	330	0			40
							227	9									
11	42810	X	32385	-0-	-10425	-0-	1825	1	28240	3	Y	2109	1608	0			541
							2320	9									
12	38409	X	9416	-0-	-28993	-0-	595	1	8042	3	Y	708	1069	0			180
							779	9									

TOTAL GAS PROD: 267,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,990

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167710	X	88542	-0-	-79168	-0-	2436	1	78435	3	Y	5005	4913	0			818
							2165	4	5506	9							
02	112839	X	68480	-0-	-44359	-0-	1765	1	62129	3	Y	3236	3274	0			780
							1026	4	3560	9							
03	114452	X	62949	-0-	-51503	-0-	1355	1	57510	3	Y	2930	3378	0			332
							861	4	3223	9							
04	97410	X	53221	-0-	-44189	-0-	1131	1	48214	3	Y	2448	2253	0			527
							1183	4	2693	9							
05	89590	X	61717	-0-	-27873	-0-	1292	1	56512	3	Y	2898	3048	0			377
							725	4	3188	9							
06	85680	X	58428	-0-	-27252	-0-	1300	1	53509	3	Y	2473	2445	0			405
							899	4	2720	9							
07	73191	X	55956	-0-	-17235	-0-	1330	1	51284	3	Y	2616	2665	0			356
							464	4	2878	9							
08	62961	X	51307	-0-	-11654	-0-	1219	1	46677	3	Y	2556	2615	0			297
							599	4	2812	9							
09	59730	X	44401	-0-	-15329	-0-	1151	1	40487	3	Y	1982	1887	0			392
							583	4	2180	9							
10	61721	X	51075	-0-	-10646	-0-	1424	1	46323	3	Y	2415	2337	0			470
							671	4	2657	9							
11	58440	X	45068	-0-	-13372	-0-	1218	1	41008	3	Y	2193	2101	0			562
							430	4	2412	9							
12	55955	X	42308	-0-	-13647	-0-	1228	1	38469	3	Y	2093	2124	0			531
							309	4	2302	9							

TOTAL GAS PROD: 683,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,845

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341124	X	70807	-0-	-270317	-0-	1895	1	61017	3	Y	5615	5597	0	918
							1718	4	6177	9					
02	319116	X	53560	-0-	-265556	-0-	1346	1	47370	3	Y	3679	3710	0	887
							797	4	4047	9					
03	55311	X	55311	-0-	-0-	-0-	1156	1	49051	3	Y	3959	4397	0	449
							749	4	4355	9					
04	87030	X	50930	-0-	-36100	-0-	1050	1	44757	3	Y	3638	3304	0	783
							1121	4	4002	9					
05	73284	X	46342	-0-	-26942	-0-	937	1	41009	3	Y	3508	3834	0	457
							537	4	3859	9					
06	68520	X	43831	-0-	-24689	-0-	944	1	38864	3	Y	3052	3009	0	500
							666	4	3357	9					
07	57257	X	42369	-0-	-14888	-0-	971	1	37496	3	Y	3233	3293	0	440
							346	4	3556	9					
08	55304	X	40092	-0-	-15212	-0-	916	1	35075	3	Y	3311	3367	0	384
							459	4	3642	9					
09	50940	X	36442	-0-	-14498	-0-	918	1	32288	3	Y	2510	2398	0	496
							475	4	2761	9					
10	46345	X	38964	-0-	-7381	-0-	1058	1	34408	3	Y	2718	2685	0	529
							508	4	2990	9					
11	43830	X	34323	-0-	-9507	-0-	895	1	30162	3	Y	2675	2518	0	686
							323	4	2943	9					
12	42377	X	34458	-0-	-7919	-0-	962	1	30165	3	Y	2804	2779	0	711
							247	4	3084	9					

TOTAL GAS PROD: 547,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,702

BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13768 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133703	X	55241	-0-	-78462	-0-	2854	1	49392	3	Y	1274	1340	0	208
							1594	4	1401	9					
02	95642	X	20006	-0-	-75636	-0-	1183	1	18014	3	Y	419	526	0	101
							348	4	461	9					
03	82491	X	53	-0-	-82438	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	101	0	-0-
							1	4							
04	62610	X	-0-	-0-	-62610	-0-					Y	-0-			-0-
05	64697	X	-0-	-0-	-64697	-0-					Y	-0-			-0-
06	53460	X	-0-	-0-	-53460	-0-					Y	-0-			-0-
07	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,693

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	120823	-0-	120823	120823	2879	1	100856	3	Y	13447	10190	0			3257
						2296	4	14792	9							
03	14B2 EXT	305832	-0-	305832	426655	6155	1	259828	3	Y	31330	31031	0			3556
						5386	4	34463	9							
04	681184 X	254529	-0-	-426655	-0-	5126	1	219581	3	Y	23856	22278	0			5134
						3580	4	26242	9							
05	265577 X	249471	-0-	-16106	-0-	5084	1	222701	3	Y	17925	20741	0			2318
						1968	4	19718	9							
06	257010 X	178378	-0-	-78632	-0-	3878	1	160893	3	Y	10694	11261	0			1751
						1844	4	11763	9							
07	265577 X	173649	-0-	-91928	-0-	4140	1	159830	3	Y	7893	8569	0			1075
						997	4	8682	9							
*08	249457 X	146146	-0-	-103311	-0-	3500	1	134785	3	Y	6074	6444	0			705
						1180	4	6681	9							
*09	241410 X	62336	-0-	-179074	-0-	1580	1	56056	3	Y	3773	3732	0			746
						550	4	4150	9							
10	249457 X	74578	-0-	-174879	-0-	2011	1	65988	3	Y	5388	5085	0			1049
						652	4	5927	9							
11	178380 X	62149	-0-	-116231	-0-	1623	1	55082	3	Y	4590	4462	0			1177
						395	4	5049	9							
12	173662 X	56760	-0-	-116902	-0-	1596	1	50024	3	Y	4421	4477	0			1121
						277	4	4863	9							

TOTAL GAS PROD: 1,684,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,391

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	104259	-0-	104259	104259	2477	1	88195	3	Y	11017	8361	0			2656
						1468	4	12119	9							
03	14B2 EXT	335958	-0-	335958	440217	6679	1	286380	3	Y	35064	33742	0			3978
						4329	4	38570	9							
04	DELQ PR	268800	-0-	268800	709017	5401	1	231088	3	Y	25695	24143	0			5530
						4046	4	28265	9							
05	985274 X	276257	-0-	-709017	-0-	5543	1	242709	3	Y	23366	25875	0			3021
						2302	4	25703	9							
06	174842 X	174842	-0-	-0-	-0-	3681	1	152832	3	Y	14954	15527	0			2448
						1880	4	16449	9							
07	124869 X	124869	-0-	-0-	-0-	2791	1	108096	3	Y	12054	12861	0			1641
						723	4	13259	9							
*08	276272 X	100353	-0-	-175919	-0-	2239	1	86563	3	Y	9762	10270	0			1133
						813	4	10738	9							
*09	267360 X	73682	-0-	-193678	-0-	1806	1	64138	3	Y	6421	6285	0			1269
						675	4	7063	9							
10	276272 X	83372	-0-	-192900	-0-	2190	1	71877	3	Y	7766	7523	0			1512
						762	4	8543	9							
11	174840 X	71544	-0-	-103296	-0-	1808	1	61432	3	Y	7120	6806	0			1826
						472	4	7832	9							
12	124868 X	66543	-0-	-58325	-0-	1812	1	56783	3	Y	6918	6989	0			1755
						338	4	7610	9							

TOTAL GAS PROD: 1,680,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,137

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		117356	-0-	117356	117356	2806	1	99785	3	Y	11913	9041	0	2872
							1661	4	13104	9					
03	SHUT IN		403181	-0-	403181	520537	8222	1	351739	3	Y	34458	33421	0	3909
							5316	4	37904	9					
04	DELQ PR		372672	-0-	372672	893209	7636	1	326116	3	Y	29435	27009	0	6335
							6541	4	32379	9					
05	1272694	X	379485	-0-	-893209	-0-	7749	1	339014	3	Y	26508	29389	0	3454
							3563	4	29159	9					
06	386820	X	294787	-0-	-92033	-0-	6433	1	266257	3	Y	16787	17493	0	2748
							3631	4	18466	9					
07	221064	X	221064	-0-	-0-	-0-	5209	1	201033	3	Y	12120	13218	0	1650
							1490	4	13332	9					
*08	379719	X	168873	-0-	-210846	-0-	3959	1	152532	3	Y	9813	10324	0	1139
							1588	4	10794	9					
*09	367470	X	114644	-0-	-252826	-0-	2850	1	101131	3	Y	8621	8056	0	1704
							1180	4	9483	9					
10	379719	X	110113	-0-	-269606	-0-	2996	1	98048	3	Y	7196	7499	0	1401
							1153	4	7916	9					
11	294780	X	95290	-0-	-199490	-0-	2513	1	85110	3	Y	6311	6094	0	1618
							725	4	6942	9					
12	221061	X	87230	-0-	-133831	-0-	2466	1	77224	3	Y	6392	6389	0	1621
							509	4	7031	9					

TOTAL GAS PROD: 2,364,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,554

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		102982	-0-	102982	102982	2444	1	85618	3	Y	11792	8949	0	2843
							1949	4	12971	9					
03	SHUT IN		336342	-0-	336342	439324	6866	1	289856	3	Y	30555	29932	0	3466
							6009	4	33611	9					
04	DELQ PR		331437	-0-	331437	770761	6754	1	288319	3	Y	27663	25175	0	5954
							5935	4	30429	9					
05	1087882	X	317121	-0-	-770761	-0-	6418	1	280730	3	Y	24495	27257	0	3192
							3028	4	26945	9					
06	326760	X	221192	-0-	-105568	-0-	4758	1	196672	3	Y	15462	16123	0	2531
							2754	4	17008	9					
07	176732	X	176732	-0-	-0-	-0-	4109	1	158385	3	Y	11848	12766	0	1613
							1205	4	13033	9					
*08	317316	X	132307	-0-	-185009	-0-	3065	1	117893	3	Y	9172	9720	0	1065
							1260	4	10089	9					
*09	307080	X	92997	-0-	-214083	-0-	2342	1	82800	3	Y	6239	6071	0	1233
							992	4	6863	9					
10	317316	X	95734	-0-	-221582	-0-	2592	1	84656	3	Y	6785	6697	0	1321
							1022	4	7464	9					
11	221190	X	82200	-0-	-138990	-0-	2159	1	72990	3	Y	5830	5656	0	1495
							638	4	6413	9					
12	176731	X	77334	-0-	-99397	-0-	2204	1	68987	3	Y	5161	5347	0	1309
							466	4	5677	9					

TOTAL GAS PROD: 1,966,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,002

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13852 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185008	X	81050	-0-	-103958	-0-	2197	1	70801	3	Y	5543	5568	0	906
							1955	4	6097	9					
02	122032	X	76966	-0-	-45066	-0-	1958	1	68961	3	Y	4463	4293	0	1076
							1138	4	4909	9					
03	130448	X	74412	-0-	-56036	-0-	1581	1	67128	3	Y	4271	4863	0	484
							1005	4	4698	9					
04	105840	X	58553	-0-	-47287	-0-	1221	1	52082	3	Y	3611	3318	0	777
							1278	4	3972	9					
05	98766	X	69488	-0-	-29278	-0-	1432	1	62644	3	Y	4189	4421	0	545
							804	4	4608	9					
06	79620	X	62906	-0-	-16714	-0-	1358	1	55925	3	Y	4258	4106	0	697
							939	4	4684	9					
07	82274	X	56554	-0-	-25720	-0-	1325	1	51121	3	Y	3314	3560	0	451
							463	4	3645	9					
08	74400	X	45189	-0-	-29211	-0-	1054	1	40377	3	Y	2945	3054	0	342
							518	4	3240	9					
09	67260	X	38701	-0-	-28559	-0-	989	1	34801	3	Y	2190	2099	0	433
							502	4	2409	9					
10	69502	X	63008	-0-	-6494	-0-	1737	1	56532	3	Y	3564	3303	0	694
							819	4	3920	9					
11	62910	X	55043	-0-	-7867	-0-	1467	1	49437	3	Y	3291	3141	0	844
							519	4	3620	9					
12	56544	X	51716	-0-	-4828	-0-	1485	1	46550	3	Y	3007	3088	0	763
							373	4	3308	9					

TOTAL GAS PROD: 733,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,646

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120373	X	52541	-0-	-67832	-0-	2676	1	46397	3	Y	1838	1848	0	300
							1446	4	2022	9					
02	66700	X	21677	-0-	-45023	-0-	1271	1	19366	3	Y	617	768	0	149
							361	4	679	9					
03	71300	X	38451	-0-	-32849	-0-	1912	1	34253	3	Y	1546	1519	0	176
							585	4	1701	9					
04	61860	X	43119	-0-	-18741	-0-	1701	1	38136	3	Y	1161	1087	0	250
							2005	4	1277	9					
05	63922	X	40584	-0-	-23338	-0-	849	1	37142	3	Y	1913	1932	0	231
							489	4	2104	9					
06	50850	X	39546	-0-	-11304	-0-	850	1	36117	3	Y	1778	1718	0	291
							623	4	1956	9					
07	44547	X	38504	-0-	-6043	-0-	1183	1	34836	3	Y	1510	1595	0	206
							824	4	1661	9					
08	41354	X	40529	-0-	-825	-0-	1885	1	36670	3	Y	1308	1362	0	152
							535	4	1439	9					
09	40020	X	34208	-0-	-5812	-0-	1733	1	30807	3	Y	1038	985	0	205
							526	4	1142	9					
10	40858	X	36347	-0-	-4511	-0-	1841	1	32715	3	Y	1113	1101	0	217
							567	4	1224	9					
11	39540	X	33481	-0-	-6059	-0-	1305	1	30503	3	Y	1178	1093	0	302
							377	4	1296	9					
12	40517	X	32696	-0-	-7821	-0-	1396	1	29772	3	Y	1128	1144	0	286
							287	4	1241	9					

TOTAL GAS PROD: 451,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,128

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13610 - 19349

01	119877 X	50168	-0-	-69709	-0-	2563	1	44441	3	Y	1650	1657	0	270				
						1349	4	1815	9									
02	64931 X	19160	-0-	-45771	-0-	1120	1	17072	3	Y	598	724	0	144				
						310	4	658	9									
03	69409 X	16912	-0-	-52497	-0-	827	1	14834	3	Y	913	953	0	104				
						247	4	1004	9									
04	56580 X	36571	-0-	-20009	-0-	1412	1	31737	3	Y	1637	1389	0	352				
						1621	4	1801	9									
05	58466 X	35252	-0-	-23214	-0-	727	1	31830	3	Y	2080	2167	0	265				
						407	4	2288	9									
06	48540 X	27466	-0-	-21074	-0-	582	1	24735	3	Y	1576	1583	0	258				
						415	4	1734	9									
07	37789 X	36865	-0-	-924	-0-	1122	1	32940	3	Y	1720	1744	0	234				
						911	4	1892	9									
08	41027 X	41027	-0-	-0-	-0-	1873	1	36477	3	Y	1963	1969	0	228				
						518	4	2159	9									
09	33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	1689	1	30054	3	Y	1347	1309	0	266				
						501	4	1482	9									
10	38669 X	38669	-0-	-0-	-0-	1933	1	34387	3	Y	1606	1559	0	313				
						582	4	1767	9									
11	34942 X	34942	-0-	-0-	-0-	1342	1	31395	3	Y	1661	1548	0	426				
						378	4	1827	9									
12	34224 X	34158	-0-	-66	-0-	1438	1	30695	3	Y	1578	1604	0	400				
						289	4	1736	9									

TOTAL GAS PROD: 404,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,329

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136071	X	188448	-0-	-947623	-0-	6155	1	164214	3	Y	10618	11410	0	1735
							6399	4	11680	9					
02	339010	X	134241	-0-	-204769	-0-	3812	1	117313	3	Y	9453	8909	0	2279
							2718	4	10398	9					
03	362390	X	144665	-0-	-217725	-0-	3608	1	128992	3	Y	8506	9832	0	953
							2708	4	9357	9					
04	350700	X	97585	-0-	-253115	-0-	2269	1	84950	3	Y	4469	4460	0	962
							5450	4	4916	9					
05	186868	X	100033	-0-	-86835	-0-	4003	1	87357	3	Y	6234	6410	0	786
							1816	4	6857	9					
06	182370	X	90066	-0-	-92304	-0-	3656	1	78016	3	Y	5537	5417	0	906
							2073	4	230	5					
07	144553	X	85269	-0-	-59284	-0-	3656	1	74334	3	Y	5536	5688	0	754
							1189	4	6090	9					
08	128340	X	76392	-0-	-51948	-0-	3214	1	65219	3	Y	4265	4524	0	495
							2627	4	640	5					
*09	97590	X	61182	-0-	-36408	-0-	2719	1	52200	3	Y	3084	2968	0	611
							2348	4	523	5					
10	100037	X	68619	-0-	-31418	-0-	2819	1	56248	3	Y	4176	3974	0	813
							2538	4	2420	5					
11	90060	X	61436	-0-	-28624	-0-	2986	1	49715	3	Y	3494	3411	0	896
							1701	4	3191	5					
12	85281	X	58580	-0-	-26701	-0-	3098	1	48426	3	Y	3237	3312	0	821
							752	4	2743	5					

TOTAL GAS PROD: 1,166,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,609

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58125	X	31947	-0-	-26178	-0-	1600	1	27745	3	Y	1577	1655	0	258
							867	4	1735	9					
02	45240	X	11389	-0-	-33851	-0-	644	1	9813	3	Y	680	774	0	164
							184	4	748	9					
03	39897	X	14700	-0-	-25197	-0-	700	1	12553	3	Y	1120	1157	0	127
							215	4	1232	9					
04	31560	X	11104	-0-	-20456	-0-	427	1	9568	3	Y	550	559	0	118
							504	4	605	9					
05	32612	X	2911	-0-	-29701	-0-	59	1	2584	3	Y	213	301	0	30
							34	4	234	9					
06	30930	X	8605	-0-	-22325	-0-	176	1	7488	3	Y	737	646	0	121
							130	4	811	9					
07	14694	X	12670	-0-	-2024	-0-	366	1	10835	3	Y	1148	1113	0	156
							206	4	1263	9					
08	14694	X	11927	-0-	-2767	-0-	519	1	10123	3	Y	1034	1070	0	120
							148	4	1137	9					
09	11100	X	10640	-0-	-460	-0-	520	1	9260	3	Y	638	632	0	126
							158	4	702	9					
10	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	785	1	13973	3	Y	1021	948	0	199
							243	4	1123	9					
11	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	572	1	13383	3	Y	975	924	0	250
							166	4	1073	9					
12	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	611	1	13042	3	Y	993	991	0	252
							126	4	1092	9					

TOTAL GAS PROD: 162,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,686

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103075	X	50636	-0-	-52439	-0-	2457	1	42709	3	Y	3789	3764	0	619
							1302	4	4168	9					
02	80620	X	18827	-0-	-61793	-0-	1054	1	16095	3	Y	1258	1577	0	300
							294	4	1384	9					
03	73811	X	31	-0-	-73780	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	300	0	-0-
04	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-			-0-
05	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-			-0-
06	48990	X	-0-	-0-	-48990	-0-					Y	-0-			-0-
07	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	128	1	2304	3	Y	328	263	0	65
							41	4	361	9					
10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	323	1	5750	3	Y	746	666	0	145
							111	4	821	9					
11	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	245	1	5822	3	Y	957	857	0	245
							80	4	1053	9					
12	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	656	1	14061	3	Y	1437	1318	0	364
							150	4	1581	9					

TOTAL GAS PROD: 102,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,515

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		113837	-0-	113837	113837	2625	1	93753	3	Y	14453	10969	0	3484
							1561	4	15898	9					
03	14B2 EXT		341430	-0-	341430	455267	6762	1	290020	3	Y	36604	35936	0	4152
							4384	4	40264	9					
04	DELQ PR		279168	-0-	279168	734435	5609	1	239682	3	Y	26671	25083	0	5740
							4539	4	29338	9					
05	1003496	X	269061	-0-	-734435	-0-	5371	1	235078	3	Y	23889	26516	0	3113
							2334	4	26278	9					
06	193417	X	193417	-0-	-0-	-0-	4085	1	169167	3	Y	16351	16787	0	2677
							2179	4	17986	9					
07	157695	X	157695	-0-	-0-	-0-	3585	1	138410	3	Y	13392	14245	0	1824
							969	4	14731	9					
*08	269266	X	127702	-0-	-141564	-0-	2890	1	111406	3	Y	11191	11716	0	1299
							1096	4	12310	9					
*09	260580	X	88606	-0-	-171974	-0-	2209	1	78225	3	Y	6645	6631	0	1313
							862	4	7310	9					
10	269266	X	98935	-0-	-170331	-0-	2628	1	85996	3	Y	8505	8162	0	1656
							955	4	9356	9					
11	193410	X	85585	-0-	-107825	-0-	2183	1	73975	3	Y	8028	7625	0	2059
							596	4	8831	9					
12	157697	X	81142	-0-	-76555	-0-	2223	1	69651	3	Y	8031	8053	0	2037
							434	4	8834	9					

TOTAL GAS PROD: 1,836,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,760

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1846043	X	288516	-0-	-1557527	-0-	9788	1	260513	3	Y	7783	8280	0	1272
							9654	4	8561	9					
02	421254	X	207701	-0-	-213553	-0-	6218	1	190882	3	Y	5812	5683	0	1401
							4208	4	6393	9					
03	450306	X	214615	-0-	-235691	-0-	5618	1	200536	3	Y	4050	4999	0	452
							4006	4	4455	9					
04	435780	X	155701	-0-	-280079	-0-	3668	1	134917	3	Y	4048	3629	0	871
							12663	4	4453	9					
05	450306	X	116178	-0-	-334128	-0-	4874	1	106011	3	Y	2891	3424	0	338
							2113	4	3180	9					
06	277980	X	104908	-0-	-173072	-0-	4466	1	95101	3	Y	2401	2346	0	393
							2419	4	281	5					
07	222022	X	101058	-0-	-120964	-0-	4569	1	92673	3	Y	2173	2270	0	296
							1426	4	2390	9					
08	142848	X	92900	-0-	-49948	-0-	4086	1	82913	3	Y	1725	1821	0	200
							3189	4	814	5					
*09	138240	X	76340	-0-	-61900	-0-	3527	1	67770	3	Y	1322	1260	0	262
							2911	4	678	5					
10	116188	X	82924	-0-	-33264	-0-	3570	1	71313	3	Y	1734	1658	0	338
							3071	4	3063	5					
11	104910	X	74461	-0-	-30449	-0-	3762	1	62731	3	Y	1724	1620	0	442
							2054	4	4018	5					
12	101060	X	68098	-0-	-32962	-0-	3737	1	58234	3	Y	1764	1759	0	447
							875	4	3312	5					

TOTAL GAS PROD: 1,583,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,427

ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185535	X	99523	-0-	-86012	-0-	2725	1	87756	3	Y	6017	5909	0	983
							2423	4	6619	9					
02	150800	X	77372	-0-	-73428	-0-	1988	1	69990	3	Y	3854	3908	0	929
							1155	4	4239	9					
03	122450	X	76290	-0-	-46160	-0-	1639	1	69542	3	Y	3698	4208	0	419
							1041	4	4068	9					
04	118500	X	70444	-0-	-48056	-0-	1491	1	63566	3	Y	3479	3149	0	749
							1560	4	3827	9					
05	102858	X	70777	-0-	-32081	-0-	1478	1	64633	3	Y	3488	3783	0	454
							829	4	3837	9					
06	96300	X	67401	-0-	-28899	-0-	1495	1	61543	3	Y	3026	2985	0	495
							1034	4	3329	9					
07	82708	X	65259	-0-	-17449	-0-	1548	1	59674	3	Y	3179	3241	0	433
							540	4	3497	9					
08	76291	X	60584	-0-	-15707	-0-	1435	1	54923	3	Y	3201	3262	0	372
							705	4	3521	9					
09	70440	X	50797	-0-	-19643	-0-	1312	1	46148	3	Y	2429	2321	0	480
							665	4	2672	9					
10	70773	X	60216	-0-	-10557	-0-	1673	1	54425	3	Y	3027	2918	0	589
							788	4	3330	9					
11	67410	X	53836	-0-	-13574	-0-	1448	1	48757	3	Y	2836	2698	0	727
							511	4	3120	9					
12	65255	X	52476	-0-	-12779	-0-	1520	1	47607	3	Y	2697	2740	0	684
							382	4	2967	9					

TOTAL GAS PROD: 804,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,931

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1458375	X	202031	-0-		-1256344		-0-		6742	1	180423	3	Y	8572	9090	0			1401
										5437	4	9429	9							
02	358643	X	140383	-0-		-218260		-0-		4237	1	130427	3	Y	3068	3729	0			740
										2344	4	3375	9							
03	383377	X	141157	-0-		-242220		-0-		3639	1	130435	3	Y	4506	4739	0			507
										2126	4	4957	9							
04	344340	X	74219	-0-		-270121		-0-		1770	1	67104	3	Y	1857	1964	0			400
										3302	4	2043	9							
05	200911	X	92078	-0-		-108833		-0-		3799	1	82889	3	Y	3633	3599	0			434
										1394	4	3996	9							
06	195510	X	89624	-0-		-105886		-0-		3713	1	79473	3	Y	4104	3866	0			672
										1691	4	233	5							
07	150071	X	84179	-0-		-65892		-0-		3652	1	74783	3	Y	4333	4415	0			590
										978	4	4766	9							
08	117242	X	74023	-0-		-43219		-0-		3190	1	65065	3	Y	2784	3051	0			323
										2072	4	634	5							
*09	89400	X	62774	-0-		-26626		-0-		2857	1	55260	3	Y	1942	1880	0			385
										1973	4	548	5							
10	92380	X	66287	-0-		-26093		-0-		2861	1	57402	3	Y	1377	1494	0			268
										2057	4	2452	5							
11	89610	X	60726	-0-		-28884		-0-		3055	1	51138	3	Y	1698	1531	0			435
										1404	4	3261	5							
12	84165	X	58012	-0-		-26153		-0-		3169	1	49496	3	Y	1721	1720	0			436
										647	4	2807	5							

TOTAL GAS PROD: 1,145,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,595

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13683 - 23068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563858	X	248953	-0-		-1314905		-0-		8061	1	214379	3	Y	15900	16341	0			2599
										9023	4	17490	9							
02	350929	X	183734	-0-		-167195		-0-		5228	1	160525	3	Y	12699	12237	0			3061
										4012	4	13969	9							
03	375131	X	184565	-0-		-190566		-0-		4543	1	162398	3	Y	12679	14318	0			1422
										3677	4	13947	9							
04	363030	X	125122	-0-		-237908		-0-		2795	1	105200	3	Y	8925	8426	0			1921
										7309	4	9818	9							
05	247876	X	148751	-0-		-99125		-0-		5963	1	129954	3	Y	9045	9836	0			1130
										2884	4	9950	9							
06	240930	X	124125	-0-		-116805		-0-		5053	1	107632	3	Y	7330	7260	0			1200
										3060	4	317	5							
07	196416	X	118907	-0-		-77509		-0-		5118	1	103953	3	Y	7336	7537	0			999
										1766	4	8070	9							
08	164641	X	108464	-0-		-56177		-0-		4574	1	92436	3	Y	5953	6261	0			691
										3994	4	912	5							
*09	143610	X	91804	-0-		-51806		-0-		4018	1	77364	3	Y	5379	5004	0			1066
										3733	4	772	5							
10	148738	X	97118	-0-		-51620		-0-		3997	1	79511	3	Y	5749	5696	0			1119
										3852	4	3434	5							
11	124140	X	87685	-0-		-36455		-0-		4265	1	70891	3	Y	4887	4753	0			1253
										2593	4	4560	5							
12	118916	X	84935	-0-		-33981		-0-		4513	1	70463	3	Y	4368	4513	0			1108
										1157	4	3997	5							

TOTAL GAS PROD: 1,604,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,250

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244311	X	42155	-0-	-202156	-0-	1603	1	33269	3	Y	3385	3672	0			553
							3559	4	3724	9							
02	137866	X	63212	-0-	-74654	-0-	2423	1	52781	3	Y	5332	4600	0			1285
							2143	4	5865	9							
03	100657	X	58793	-0-	-41864	-0-	2782	1	49974	3	Y	4606	5368	0			523
							970	4	5067	9							
04	69900	X	43146	-0-	-26754	-0-	1543	1	35428	3	Y	3657	3393	0			787
							2152	4	4023	9							
05	72230	X	45803	-0-	-26427	-0-	919	1	40338	3	Y	3580	3877	0			490
							608	4	3938	9							
06	65400	X	40560	-0-	-24840	-0-	860	1	35499	3	Y	3183	3152	0			521
							700	4	3501	9							
07	67580	X	36271	-0-	-31309	-0-	827	1	31855	3	Y	2953	3072	0			402
							341	4	3248	9							
08	58807	X	34779	-0-	-24028	-0-	790	1	30332	3	Y	2910	2974	0			338
							456	4	3201	9							
09	44550	X	33142	-0-	-11408	-0-	807	1	28503	3	Y	3046	2782	0			602
							481	4	3351	9							
10	45818	X	33676	-0-	-12142	-0-	888	1	28975	3	Y	3018	3032	0			588
							493	4	3320	9							
11	40560	X	30625	-0-	-9935	-0-	779	1	26358	3	Y	2876	2726	0			738
							324	4	3164	9							
12	36270	X	29604	-0-	-6666	-0-	811	1	25339	3	Y	2921	2918	0			741
							241	4	3213	9							

TOTAL GAS PROD: 491,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,467

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148180	X	79454	-0-	-68726	-0-	2179	1	70121	3	Y	4744	4673	0			775
							1936	4	5218	9							
02	118755	X	60772	-0-	-57983	-0-	1561	1	54935	3	Y	3063	3100	0			738
							907	4	3369	9							
03	102827	X	59726	-0-	-43101	-0-	1278	1	54205	3	Y	3120	3504	0			354
							811	4	3432	9							
04	93660	X	55149	-0-	-38511	-0-	1160	1	49478	3	Y	2996	2705	0			645
							1215	4	3296	9							
05	80631	X	55588	-0-	-25043	-0-	1152	1	50419	3	Y	3064	3310	0			399
							647	4	3370	9							
06	76890	X	53387	-0-	-23503	-0-	1177	1	48448	3	Y	2680	2640	0			439
							814	4	2948	9							
07	64976	X	51077	-0-	-13899	-0-	1202	1	46368	3	Y	2806	2863	0			382
							420	4	3087	9							
08	58311	X	46445	-0-	-11866	-0-	1090	1	41737	3	Y	2802	2859	0			325
							536	4	3082	9							
09	55140	X	40655	-0-	-14485	-0-	1042	1	36669	3	Y	2195	2086	0			434
							529	4	2415	9							
10	55583	X	47408	-0-	-8175	-0-	1311	1	42649	3	Y	2574	2507	0			501
							617	4	2831	9							
11	53400	X	42538	-0-	-10862	-0-	1143	1	38490	3	Y	2274	2192	0			583
							404	4	2501	9							
12	51088	X	41400	-0-	-9688	-0-	1190	1	37302	3	Y	2372	2353	0			602
							299	4	2609	9							

TOTAL GAS PROD: 633,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,690

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292888	X	94813	-0-	-198075	-0-	3755	1	79416	3	Y	4319	4593	0	706
							6891	4	4751	9					
02	238496	X	97025	-0-	-141471	-0-	3908	1	85275	3	Y	4539	4151	0	1094
							2849	4	4993	9					
03	225525	X	95016	-0-	-130509	-0-	4706	1	84312	3	Y	4199	4816	0	477
							1379	4	4619	9					
04	214530	X	69354	-0-	-145176	-0-	2618	1	60161	3	Y	3247	3025	0	699
							3003	4	3572	9					
05	153109	X	80019	-0-	-73090	-0-	1687	1	73728	3	Y	3346	3590	0	455
							923	4	3681	9					
06	100380	X	73995	-0-	-26385	-0-	1649	1	67831	3	Y	3097	3045	0	507
							1108	4	3407	9					
07	103726	X	69408	-0-	-34318	-0-	1662	1	64008	3	Y	2886	3000	0	393
							563	4	3175	9					
08	84723	X	64373	-0-	-20350	-0-	1543	1	59061	3	Y	2757	2830	0	320
							736	4	3033	9					
09	77610	X	55631	-0-	-21979	-0-	1456	1	51253	3	Y	2005	1929	0	396
							716	4	2206	9					
10	80011	X	61882	-0-	-18129	-0-	1741	1	56616	3	Y	2481	2394	0	483
							796	4	2729	9					
11	74010	X	53734	-0-	-20276	-0-	1462	1	49234	3	Y	2305	2197	0	591
							502	4	2536	9					
12	69409	X	53466	-0-	-15943	-0-	1563	1	48924	3	Y	2362	2354	0	599
							381	4	2598	9					

TOTAL GAS PROD: 868,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,543

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218984	X	69862	-0-	-149122	-0-	2597	1	54180	3	Y	7090	7195	0	1159
							5286	4	7799	9					
02	167533	X	74950	-0-	-92583	-0-	2842	1	62111	3	Y	6984	6459	0	1684
							2315	4	7682	9					
03	134695	X	73559	-0-	-61136	-0-	3442	1	61953	3	Y	6410	7366	0	728
							1113	4	7051	9					
04	89280	X	52883	-0-	-36397	-0-	1907	1	43867	3	Y	4243	4058	0	913
							2442	4	4667	9					
05	92256	X	59419	-0-	-32837	-0-	1189	1	52215	3	Y	4812	5082	0	643
							722	4	5293	9					
06	77520	X	54979	-0-	-22541	-0-	1166	1	48180	3	Y	4328	4263	0	708
							872	4	4761	9					
07	80104	X	52249	-0-	-27855	-0-	1184	1	45678	3	Y	4489	4586	0	611
							449	4	4938	9					
08	60140	X	48675	-0-	-11465	-0-	1099	1	42269	3	Y	4294	4407	0	498
							584	4	4723	9					
09	57660	X	42954	-0-	-14706	-0-	1056	1	37342	3	Y	3616	3399	0	715
							578	4	3978	9					
10	59427	X	46650	-0-	-12777	-0-	1226	1	40045	3	Y	4322	4195	0	842
							625	4	4754	9					
11	54990	X	42021	-0-	-12969	-0-	1072	1	36263	3	Y	3887	3732	0	997
							410	4	4276	9					
12	52235	X	40720	-0-	-11515	-0-	1115	1	34879	3	Y	4019	3997	0	1019
							305	4	4421	9					

TOTAL GAS PROD: 658,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,494

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370822	X	105712	-0-	-265110	-0-	4134	1	85311	3	Y	5304	5677	0			867
							10433	4	5834	9							
02	287100	X	96809	-0-	-190291	-0-	3842	1	83306	3	Y	5293	4884	0			1276
							3839	4	5822	9							
03	221960	X	98073	-0-	-123887	-0-	4790	1	85780	3	Y	5121	5815	0			582
							1870	4	5633	9							
04	144480	X	71995	-0-	-72485	-0-	2663	1	60668	3	Y	4064	3771	0			875
							4194	4	4470	9							
05	149296	X	83725	-0-	-65571	-0-	1736	1	75997	3	Y	4267	4570	0			572
							1298	4	4694	9							
06	102300	X	77182	-0-	-25118	-0-	1695	1	69771	3	Y	3777	3731	0			618
							1561	4	4155	9							
07	103478	X	73183	-0-	-30295	-0-	1727	1	66422	3	Y	3844	3939	0			523
							806	4	4228	9							
08	86583	X	68598	-0-	-17985	-0-	1621	1	62087	3	Y	3482	3601	0			404
							1060	4	3830	9							
09	81180	X	59675	-0-	-21505	-0-	1525	1	53717	3	Y	3095	2887	0			612
							1028	4	3405	9							
10	83731	X	65359	-0-	-18372	-0-	1806	1	58724	3	Y	3360	3318	0			654
							1133	4	3696	9							
11	77190	X	59844	-0-	-17346	-0-	1594	1	53756	3	Y	3404	3185	0			873
							750	4	3744	9							
12	73191	X	57903	-0-	-15288	-0-	1658	1	51789	3	Y	3544	3518	0			899
							558	4	3898	9							

TOTAL GAS PROD: 918,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,555

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436945	X	357041	-0-	-79904	-0-	15546	1	333575	3	Y	7200	6830	0			1177
							7920	9									
02	408755	X	325018	-0-	-83737	-0-	14944	1	304143	3	Y	5392	5269	0			1300
							5931	9									
03	436945	X	296626	-0-	-140319	-0-	16868	1	274454	3	Y	4822	5575	0			547
							5304	9									
04	422850	X	241440	-0-	-181410	-0-	10843	1	225960	3	Y	4215	3855	0			907
							4637	9									
05	436945	X	247895	-0-	-189050	-0-	10380	1	232660	3	Y	4414	4750	0			571
							4855	9									
06	422850	X	220953	-0-	-201897	-0-	8700	1	208613	3	Y	3309	3338	0			542
							3640	9									
07	201242	X	201242	-0-	-0-	-0-	8363	1	190369	3	Y	2282	2513	0			311
							2510	9									
08	291400	X	170959	-0-	-120441	-0-	9062	1	159684	3	Y	2012	2089	0			234
							2213	9									
09	241440	X	165133	-0-	-76307	-0-	9818	1	152702	3	Y	2375	2140	0			469
							2613	9									
10	247907	X	144869	-0-	-103038	-0-	10182	1	133160	3	Y	1388	1587	0			270
							1527	9									
11	220950	X	80258	-0-	-140692	-0-	4839	1	74866	3	Y	503	644	0			129
							553	9									
12	201252	X	100100	-0-	-101152	-0-	6880	1	93016	3	Y	185	267	0			47
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 2,551,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,097

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519792	X	343858	-0-	-175934	-0-	15016	1	322187	3	Y	6050	5813	0			989
							6655	9									
02	DELQ PR		315105	-0-	315105	315105	14426	1	293583	3	Y	6451	5885	0			1555
							7096	9									
03	541584	X	226479	-0-	-315105	-0-	12862	1	209259	3	Y	3962	5068	0			449
							4358	9									
04	415110	X	231170	-0-	-183940	-0-	10375	1	216191	3	Y	4185	3733	0			901
							4604	9									
05	240794	X	240794	-0-	-0-	-0-	10094	1	226243	3	Y	4052	4429	0			524
							4457	9									
06	217667	X	217667	-0-	-0-	-0-	8572	1	205525	3	Y	3245	3238	0			531
							3570	9									
07	200341	X	200341	-0-	-0-	-0-	8340	1	189842	3	Y	1963	2227	0			267
							2159	9									
08	240808	X	172857	-0-	-67951	-0-	9209	1	162263	3	Y	1259	1380	0			146
							1385	9									
09	233040	X	157602	-0-	-75438	-0-	9449	1	146952	3	Y	1092	1022	0			216
							1201	9									
10	240808	X	142200	-0-	-98608	-0-	10063	1	131595	3	Y	493	613	0			96
							542	9									
11	217680	X	84946	-0-	-132734	-0-	5151	1	79678	3	Y	106	175	0			27
							117	9									
12	200353	X	107449	-0-	-92904	-0-	7364	1	99565	3	Y	473	380	0			120
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 2,440,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,331

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577474	X	383640	-0-	-193834	-0-	16734	1	359063	3	Y	7130	6773	0			1165
							7843	9									
02	DELQ PR		329397	-0-	329397	329397	15069	1	306699	3	Y	6935	6428	0			1672
							7629	9									
03	640729	X	311332	-0-	-329397	-0-	17798	1	289582	3	Y	3593	4858	0			407
							3952	9									
04	460560	X	251519	-0-	-209041	-0-	11390	1	237353	3	Y	2524	2388	0			543
							2776	9									
05	266739	X	266739	-0-	-0-	-0-	11301	1	253304	3	Y	1940	2232	0			251
							2134	9									
06	259066	X	259066	-0-	-0-	-0-	10318	1	247396	3	Y	1229	1279	0			201
							1352	9									
07	265513	X	265513	-0-	-0-	-0-	11144	1	253676	3	Y	630	745	0			86
							693	9									
08	311333	X	217608	-0-	-93725	-0-	11661	1	205465	3	Y	438	473	0			51
							482	9									
09	259080	X	188818	-0-	-70262	-0-	11364	1	176740	3	Y	649	572	0			128
							714	9									
10	267716	X	170208	-0-	-97508	-0-	12066	1	157791	3	Y	319	385	0			62
							351	9									
11	259080	X	93833	-0-	-165247	-0-	5693	1	88071	3	Y	63	109	0			16
							69	9									
12	265515	X	120041	-0-	-145474	-0-	8227	1	111228	3	Y	533	414	0			135
							586	9									

TOTAL GAS PROD: 2,857,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,983

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13717 - 23565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95145	X	95145	-0-	-0-	-0-	3813	1	80031	3	Y	3823	4054	0	625
							7096	4	4205	9					
02	310329	X	97204	-0-	-213125	-0-	3941	1	85897	3	Y	4034	3686	0	973
							2929	4	4437	9					
03	222487	X	93406	-0-	-129081	-0-	4648	1	83211	3	Y	3783	4326	0	430
							1386	4	4161	9					
04	213570	X	66888	-0-	-146682	-0-	2534	1	58170	3	Y	2926	2726	0	630
							2965	4	3219	9					
05	154132	X	78102	-0-	-76030	-0-	1643	1	71803	3	Y	3399	3575	0	454
							917	4	3739	9					
06	100560	X	72924	-0-	-27636	-0-	1624	1	66820	3	Y	3060	3013	0	501
							1114	4	3366	9					
07	103912	X	70539	-0-	-33373	-0-	1701	1	65444	3	Y	2551	2705	0	347
							588	4	2806	9					
08	84382	X	65675	-0-	-18707	-0-	1583	1	60582	3	Y	2490	2548	0	289
							771	4	2739	9					
09	75690	X	55857	-0-	-19833	-0-	1463	1	51483	3	Y	1979	1877	0	391
							734	4	2177	9					
10	78089	X	63412	-0-	-14677	-0-	1793	1	58262	3	Y	2292	2237	0	446
							836	4	2521	9					
11	72930	X	57383	-0-	-15547	-0-	1566	1	52715	3	Y	2322	2173	0	595
							548	4	2554	9					
12	70525	X	56503	-0-	-14022	-0-	1646	1	51532	3	Y	2650	2573	0	672
							410	4	2915	9					

TOTAL GAS PROD: 873,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,309

RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13449 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		45026	-0-	45026	45026	954	1	37150	3	Y	6022	5202	0	820
							298	4	6624	9					
08	14B2 EXT		261393	-0-	261393	306419	5479	1	224853	3	Y	25930	23740	0	3010
							2538	4	28523	9					
*09	14B2 EXT		205318	-0-	205318	511737	4448	1	178629	3	Y	18040	17483	0	3567
							2397	4	19844	9					
*10	647416	X	135679	-0-	-511737	-0-	2984	1	117173	3	Y	12474	13612	0	2429
							1801	4	13721	9					
*11	278640	X	100714	-0-	-177926	-0-	3626	1	86223	3	Y	7986	8367	0	2048
							2080	4	8785	9					
12	287928	X	84773	-0-	-203155	-0-	3399	1	73155	3	Y	6810	7131	0	1727
							728	4	7491	9					

TOTAL GAS PROD: 832,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,262

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13421 - 20382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	37219	-0-	37219	37219	831	1	32218	3	Y	3556	3072	0			484
						258	4	3912	9							
08	14B2 EXT	379556	-0-	379556	416775	8130	1	333225	3	Y	31308	28158	0			3634
						3762	4	34439	9							
*09	14B2 EXT	420631	-0-	420631	837406	9256	1	371971	3	Y	31548	28945	0			6237
						4701	4	34703	9							
*10	1151429 X	314023	-0-	-837406	-0-	7160	1	280769	3	Y	20468	22720	0			3985
						3579	4	22515	9							
11	354840 X	231890	-0-	-122950	-0-	8774	1	206334	3	Y	11441	12492	0			2934
						4197	4	12585	9							
12	295213 X	201217	-0-	-93996	-0-	8534	1	182964	3	Y	7414	8468	0			1880
						1564	4	8155	9							

TOTAL GAS PROD: 1,584,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,735

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	41291	-0-	41291	41291	819	1	32214	3	Y	7273	6283	0			990
						258	4	8000	9							
08	14B2 EXT	270938	-0-	270938	312229	5365	1	221861	3	Y	37462	34103	0			4349
						2504	4	41208	9							
*09	14B2 EXT	184468	-0-	184468	496697	3886	1	156809	3	Y	19811	20242	0			3918
						1981	4	21792	9							
*10	606896 X	110199	-0-	-496697	-0-	2387	1	94009	3	Y	11459	13146	0			2231
						1198	4	12605	9							
*11	279720 X	81388	-0-	-198332	-0-	2893	1	68817	3	Y	7364	7707	0			1888
						1578	4	8100	9							
12	289044 X	60547	-0-	-228497	-0-	2399	1	51567	3	Y	5486	5983	0			1391
						546	4	6035	9							

TOTAL GAS PROD: 748,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,855

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		23315	-0-	23315	23315		463	1	18173	3	Y	4121	3560	0			561
								146	4	4533	9							
08	14B2 EXT		207803	-0-	207803	231118		4153	1	171573	3	Y	27401	24781	0			3181
								1936	4	30141	9							
*09	14B2 EXT		155701	-0-	155701	386819		3283	1	132360	3	Y	16626	16519	0			3288
								1769	4	18289	9							
10	14B2 EXT		102936	-0-	102936	489755		2222	1	87287	3	Y	11005	12150	0			2143
								1321	4	12106	9							
11	14B2 EXT		74987	-0-	74987	564742		2732	1	63171	3	Y	6888	7265	0			1766
								1507	4	7577	9							
12	14B2 EXT		63836	-0-	63836	628578		2493	1	53688	3	Y	6479	6602	0			1643
								528	4	7127	9							

TOTAL GAS PROD: 628,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,520

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182776	X	21397	-0-	-161379	-0-		1033	1	17902	3	Y	1648	1681	0			269
								649	4	1813	9							
02	170984	X	18542	-0-	-152442	-0-		1021	1	15572	3	Y	1465	1381	0			353
								337	4	1612	9							
03	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-		908	1	16265	3	Y	1466	1652	0			167
								323	4	1613	9							
04	24300	X	12362	-0-	-11938	-0-		457	1	10194	3	Y	980	936	0			211
								633	4	1078	9							
05	25110	X	11847	-0-	-13263	-0-		236	1	10334	3	Y	1015	1097	0			129
								160	4	1117	9							
06	18510	X	11885	-0-	-6625	-0-		239	1	10151	3	Y	1171	1108	0			192
								207	4	1288	9							
07	19809	X	13608	-0-	-6201	-0-		298	1	11690	3	Y	1300	1315	0			177
								190	4	1430	9							
08	19096	X	13208	-0-	-5888	-0-		283	1	11542	3	Y	1095	1145	0			127
								178	4	1205	9							
09	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-		279	1	11137	3	Y	1068	984	0			211
								193	4	1175	9							
10	13609	X	12452	-0-	-1157	-0-		278	1	10841	3	Y	1040	1049	0			202
								189	4	1144	9							
11	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-		544	1	12555	3	Y	1407	1248	0			361
								341	4	1548	9							
12	13609	X	12825	-0-	-784	-0-		516	1	11050	3	Y	1034	1133	0			262
								122	4	1137	9							

TOTAL GAS PROD: 175,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,689

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331700	X	72668	-0-	-259032	-0-	1942	1	62528	3	Y	5853	5814	0			957
							1760	4	6438	9							
02	310300	X	54723	-0-	-255577	-0-	1373	1	48335	3	Y	3819	3855	0			921
							814	4	4201	9							
03	54906	X	54906	-0-	-0-	-0-	1145	1	48597	3	Y	4020	4485	0			456
							742	4	4422	9							
04	83370	X	51176	-0-	-32194	-0-	1053	1	44899	3	Y	3727	3381	0			802
							1124	4	4100	9							
05	73346	X	47470	-0-	-25876	-0-	959	1	41982	3	Y	3618	3949	0			471
							549	4	3980	9							
06	70320	X	45054	-0-	-25266	-0-	970	1	39931	3	Y	3154	3109	0			516
							684	4	3469	9							
07	58497	X	43911	-0-	-14586	-0-	1006	1	38831	3	Y	3378	3434	0			460
							358	4	3716	9							
08	54901	X	42411	-0-	-12490	-0-	970	1	37136	3	Y	3472	3529	0			403
							486	4	3819	9							
09	51180	X	39544	-0-	-11636	-0-	994	1	34954	3	Y	2802	2651	0			554
							514	4	3082	9							
10	47461	X	40428	-0-	-7033	-0-	1093	1	35572	3	Y	2944	2925	0			573
							525	4	3238	9							
11	45060	X	36129	-0-	-8931	-0-	944	1	31816	3	Y	2754	2621	0			706
							340	4	3029	9							
12	43896	X	35273	-0-	-8623	-0-	983	1	30809	3	Y	2935	2897	0			744
							252	4	3229	9							

TOTAL GAS PROD: 563,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,476

KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368187	X	60522	-0-	-307665	-0-	1655	1	53274	3	Y	3768	3719	0			616
							1448	4	4145	9							
02	344433	X	46829	-0-	-297604	-0-	1200	1	42237	3	Y	2460	2483	0			593
							686	4	2706	9							
03	85777	X	47199	-0-	-38578	-0-	1012	1	42928	3	Y	2387	2709	0			271
							633	4	2626	9							
04	83010	X	43477	-0-	-39533	-0-	914	1	38992	3	Y	2390	2147	0			514
							942	4	2629	9							
05	64976	X	42412	-0-	-22564	-0-	879	1	38451	3	Y	2360	2567	0			307
							486	4	2596	9							
06	58560	X	41057	-0-	-17503	-0-	904	1	37211	3	Y	2115	2076	0			346
							615	4	2327	9							
07	50065	X	40003	-0-	-10062	-0-	939	1	36219	3	Y	2293	2327	0			312
							323	4	2522	9							
08	47213	X	37364	-0-	-9849	-0-	878	1	33597	3	Y	2241	2293	0			260
							424	4	2465	9							
09	43470	X	33536	-0-	-9934	-0-	859	1	30222	3	Y	1842	1738	0			364
							429	4	2026	9							
10	42439	X	36123	-0-	-6316	-0-	995	1	32358	3	Y	2099	2054	0			409
							461	4	2309	9							
11	41070	X	32821	-0-	-8249	-0-	873	1	29402	3	Y	2038	1924	0			523
							304	4	2242	9							
12	39990	X	32167	-0-	-7823	-0-	921	1	28845	3	Y	1975	1997	0			501
							228	4	2173	9							

TOTAL GAS PROD: 493,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,968

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KEACH-HALEPESKA (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448508	X	81041	-0-	-367467	-0-	2277	1	73441	3	Y	3077	3018	0	503
							1938	4	3385	9					
02	419572	X	64696	-0-	-354876	-0-	1693	1	59749	3	Y	2104	2100	0	507
							940	4	2314	9					
03	65341	X	65341	-0-	-0-	-0-	1425	1	60669	3	Y	2166	2427	0	246
							864	4	2383	9					
04	59606	X	59606	-0-	-0-	-0-	1281	1	54835	3	Y	2011	1824	0	433
							1278	4	2212	9					
05	61354	X	61354	-0-	-0-	-0-	1300	1	57115	3	Y	2039	2207	0	265
							696	4	2243	9					
06	57985	X	57985	-0-	-0-	-0-	1301	1	53825	3	Y	1820	1787	0	298
							857	4	2002	9					
07	69161	X	56594	-0-	-12567	-0-	1365	1	52723	3	Y	1864	1908	0	254
							456	4	2050	9					
08	65348	X	52017	-0-	-13331	-0-	1256	1	48296	3	Y	1706	1762	0	198
							588	4	1877	9					
09	59610	X	44923	-0-	-14687	-0-	1178	1	41624	3	Y	1411	1330	0	279
							569	4	1552	9					
10	61349	X	51848	-0-	-9501	-0-	1469	1	47962	3	Y	1597	1565	0	311
							660	4	1757	9					
11	57990	X	46740	-0-	-11250	-0-	1281	1	43301	3	Y	1569	1478	0	402
							432	4	1726	9					
12	56606	X	45621	-0-	-10985	-0-	1342	1	42130	3	Y	1660	1641	0	421
							323	4	1826	9					

TOTAL GAS PROD: 687,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,024

KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294345	X	50352	-0-	-243993	-0-	1342	1	43342	3	Y	4048	3977	0	662
							1215	4	4453	9					
02	275355	X	38496	-0-	-236859	-0-	963	1	34048	3	Y	2652	2675	0	639
							568	4	2917	9					
03	38097	X	38097	-0-	-0-	-0-	793	1	33832	3	Y	2692	3026	0	305
							511	4	2961	9					
04	68370	X	12500	-0-	-55870	-0-	253	1	10794	3	Y	1124	1187	0	242
							217	4	1236	9					
05	53165	X	6511	-0-	-46654	-0-	120	1	5266	3	Y	973	1088	0	127
							55	4	1070	9					
06	48720	X	7320	-0-	-41400	-0-	141	1	5883	3	Y	1105	1051	0	181
							80	4	1216	9					
07	41137	X	7952	-0-	-33185	-0-	162	1	6300	3	Y	1312	1314	0	179
							47	4	1443	9					
08	42022	X	42022	-0-	-0-	-0-	962	1	37080	3	Y	3267	3067	0	379
							386	4	3594	9					
09	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	851	1	30126	3	Y	2191	2137	0	433
							351	4	2410	9					
10	35015	X	35015	-0-	-0-	-0-	952	1	31114	3	Y	2348	2324	0	457
							366	4	2583	9					
11	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	816	1	27599	3	Y	2199	2092	0	564
							235	4	2419	9					
12	32023	X	29816	-0-	-2207	-0-	839	1	26277	3	Y	2297	2278	0	583
							173	4	2527	9					

TOTAL GAS PROD: 332,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,208

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2 WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		50214	-0-	50214	50214	1856	1	41102	3	Y	4558	3577	0			981
							2242	4	5014	9							
05	SHUT IN		332648	-0-	332648	382862	6655	1	291359	3	Y	27864	25259	0			3586
							3984	4	30650	9							
06	673868	X	291006	-0-	-382862	-0-	6059	1	257441	3	Y	20811	20990	0			3407
							4614	4	22892	9							
07	305040	X	229452	-0-	-75588	-0-	6994	1	205281	3	Y	10411	12398	0			1420
							5725	4	11452	9							
08	305040	X	169503	-0-	-135537	-0-	7764	1	151950	3	Y	6919	7536	0			803
							2178	4	7611	9							
09	295200	X	100771	-0-	-194429	-0-	5018	1	89672	3	Y	4158	4139	0			822
							1507	4	4574	9							
10	305040	X	75045	-0-	-229995	-0-	3705	1	65887	3	Y	3682	3787	0			717
							1403	4	4050	9							
11	291000	X	75281	-0-	-215719	-0-	2839	1	66898	3	Y	4119	3780	0			1056
							1013	4	4531	9							
12	229462	X	69550	-0-	-159912	-0-	2896	1	62071	3	Y	3502	3670	0			888
							731	4	3852	9							

TOTAL GAS PROD: 1,393,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,024

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1 WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		44172	-0-	44172	44172	1619	1	37411	3	N	3753	2945	0			808
							1014	4	4128	9							
05	SHUT IN		306700	-0-	306700	350872	6201	1	271403	3	N	23076	20910	0			2974
							3712	4	25384	9							
06	645774	X	294902	-0-	-350872	-0-	6193	1	263133	3	N	18964	18834	0			3104
							4716	4	20860	9							
07	283464	X	246391	-0-	-37073	-0-	7510	1	220221	3	N	11101	12706	0			1499
							6449	4	12211	9							
08	283464	X	170222	-0-	-113242	-0-	7824	1	152688	3	N	6747	7463	0			783
							2288	4	7422	9							
09	274320	X	99256	-0-	-175064	-0-	4958	1	88394	3	N	3958	3959	0			782
							1550	4	4354	9							
*10	283464	X	76389	-0-	-207075	-0-	3795	1	67375	3	N	3245	3395	0			632
							1649	4	3570	9							
*11	274320	X	78773	-0-	-195547	-0-	3001	1	70654	3	N	3534	3260	0			906
							1231	4	3887	9							
12	246388	X	72033	-0-	-174355	-0-	3013	1	64632	3	N	3195	3291	0			810
							873	4	3515	9							

TOTAL GAS PROD: 1,388,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,573

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	28485	-0-	28485	28485	970	1	22616	3	Y	3928	3083	0	845
						578	4	4321	9					
05	SHUT IN	205685	-0-	205685	234170	3924	1	171972	3	Y	25068	22682	0	3231
						2214	4	27575	9					
06	392442 X	158272	-0-	-234170	-0-	3169	1	134766	3	Y	16422	16965	0	2688
						2273	4	18064	9					
07	181536 X	107238	-0-	-74298	-0-	3141	1	92083	3	Y	8442	9990	0	1140
						2728	4	9286	9					
08	181536 X	66274	-0-	-115262	-0-	2868	1	56375	3	Y	5616	6104	0	652
						853	4	6178	9					
09	175680 X	43739	-0-	-131941	-0-	2069	1	37118	3	Y	3541	3493	0	700
						657	4	3895	9					
10	181536 X	47250	-0-	-134286	-0-	2256	1	40176	3	Y	3674	3659	0	715
						777	4	4041	9					
11	175680 X	47745	-0-	-127935	-0-	1770	1	41623	3	Y	3437	3271	0	881
						571	4	3781	9					
12	181536 X	42918	-0-	-138618	-0-	1740	1	37292	3	Y	3171	3248	0	804
						398	4	3488	9					

TOTAL GAS PROD: 747,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,299

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4 WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	46895	-0-	46895	46895	1729	1	38705	3	Y	4442	3486	0	956
						1575	4	4886	9					
05	SHUT IN	321116	-0-	321116	368011	6402	1	280292	3	Y	27808	25185	0	3579
						3833	4	30589	9					
06	651767 X	283756	-0-	-368011	-0-	5861	1	249054	3	Y	22161	22112	0	3628
						4464	4	24377	9					
07	294624 X	227073	-0-	-67551	-0-	6817	1	200089	3	Y	13261	15081	0	1808
						5580	4	14587	9					
08	294624 X	160426	-0-	-134198	-0-	7249	1	142149	3	Y	8174	9033	0	949
						2037	4	8991	9					
09	285120 X	99350	-0-	-185770	-0-	4872	1	87311	3	Y	5182	5107	0	1024
						1467	4	5700	9					
10	294624 X	81370	-0-	-213254	-0-	4030	1	71596	3	Y	3804	4087	0	741
						1560	4	4184	9					
11	283770 X	73144	-0-	-210626	-0-	2863	1	66999	3	Y	2040	2258	0	523
						1038	4	2244	9					
12	227075 X	70217	-0-	-156858	-0-	2936	1	62907	3	Y	3288	2977	0	834
						757	4	3617	9					

TOTAL GAS PROD: 1,363,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5 WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13723 - 21530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	50379	-0-	50379	50379	1917	1	42834	3	Y	3532	2772	0			760
						1743	4	3885	9							
05	SHUT IN	365324	-0-	365324	415703	7396	1	323699	3	Y	27094	24364	0			3490
						4426	4	29803	9							
06	760180 X	344477	-0-	-415703	-0-	7177	1	304924	3	Y	24464	23949	0			4005
						5466	4	26910	9							
07	288418 X	288418	-0-	-0-	-0-	8700	1	255043	3	Y	15564	17447	0			2122
						7555	4	17120	9							
08	283464 X	241014	-0-	-42450	-0-	10969	1	214198	3	Y	11458	12250	0			1330
						3243	4	12604	9							
09	274320 X	140360	-0-	-133960	-0-	6919	1	123518	3	Y	7033	6973	0			1390
						2187	4	7736	9							
10	283464 X	102557	-0-	-180907	-0-	5053	1	89922	3	Y	5129	5520	0			999
						1940	4	5642	9							
11	233250 X	101433	-0-	-131817	-0-	3852	1	90716	3	Y	4976	4699	0			1276
						1391	4	5474	9							
12	241025 X	92177	-0-	-148848	-0-	3857	1	82666	3	Y	4244	4444	0			1076
						986	4	4668	9							

TOTAL GAS PROD: 1,726,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,494

BEGOT-EYHORN (SA) G6 WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.14010 - 21667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	33956	-0-	33956	33956	1215	1	28133	3	Y	3535	2774	0			761
						719	4	3889	9							
05	SHUT IN	219418	-0-	219418	253374	4368	1	191286	3	Y	19365	17631	0			2495
						2462	4	21302	9							
06	422089 X	168715	-0-	-253374	-0-	3497	1	148704	3	Y	12732	13143	0			2084
						2509	4	14005	9							
07	191208 X	127488	-0-	-63720	-0-	3618	1	111290	3	Y	8438	9372	0			1150
						3298	4	9282	9							
08	191208 X	84357	-0-	-106851	-0-	3845	1	75120	3	Y	3868	4569	0			449
						1137	4	4255	9							
09	185040 X	57881	-0-	-127159	-0-	2843	1	50804	3	Y	3031	2881	0			599
						900	4	3334	9							
10	191208 X	93315	-0-	-97893	-0-	4430	1	79095	3	Y	7269	6453	0			1415
						1794	4	7996	9							
11	185040 X	99589	-0-	-85451	-0-	3667	1	86755	3	Y	7062	6666	0			1811
						1399	4	7768	9							
12	191208 X	79474	-0-	-111734	-0-	3268	1	70105	3	Y	4747	5354	0			1204
						879	4	5222	9							

TOTAL GAS PROD: 964,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,047

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 03/19/2024 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298371 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 04/27/2024 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
MOY EAST WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	27 714	1 9	1798	2	N	649	191	1			698
02	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	54 428	1 9	1011	2	N	389	384	1			703
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	3	2	N	9	539	1			173
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	18 1717	1 9	1186	2	N	1561	1312	1			422
05	2542	X	1163	-0-	-1379	-0-	314	2	849	9	N	772	947	1			247
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	401	610	1			38
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	390	188	1			240
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	496	526	1			210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12848 09/29/2024

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,667

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	9	N	32	32	1	8
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	101	1	48	9	N	44	44	1	8
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	70	1	178	2	N	68	68	1	8
							3	4	75	9					
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	1	1	35	2	N	15	15	1	8
							22	4	17	9					
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	25	1	15	9	N	14	14	1	8
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	70	1	185	2	N	80	80	1	8
							1	4	88	9					
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	49	1	39	9	N	35	35	1	8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	130	130	1	8
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	96	96	1	8
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	48	1	18	9	N	16	16	1	8
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	9	N	90	90	1	8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	397	1	4	4	N	268	379	1	293
							295	9							
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	226	1	175	9	N	159	186	1	266
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	N	57			323
							2	4	63	9					
04	660	N	362	-0-	-298	-0-	43	1	233	2	N	74	333	1	64
							5	4	81	9					
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	34	1	360	2	N	5			69
							5	4	6	9					
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	68	1	130	2	N	165			234
							1	4	182	9					
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			234
08	403	N	104	-0-	-299	-0-	37	1	67	9	N	61			295
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			295
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-			295
							3	4							
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	135	369	1	61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	388	1	631	2	N	115					259
								13	4	127	9							
02	187	N	187	-0-		-0-	-0-	122	1	65	9	N	59	191	1			127
03	197	N	197	-0-		-0-	-0-	92	1	105	9	N	95					222
04	450	N	426	-0-		-24	-0-	33	1	335	2	N	46	183	1			85
								7	4	51	9							
05	253	N	253	-0-		-0-	-0-	21	1	222	2	N	6					91
								3	4	7	9							
06	180	N	178	-0-		-2	-0-	27	1	94	2	N	52					143
								57	9									
07	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					N	5					148
08	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					148
09	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	66					214
10	952	N	952	-0-		-0-	-0-	60	1	823	2	N	54					268
								10	4	59	9							
11	269	N	269	-0-		-0-	-0-	230	2	3	4	N	33					301
								36	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					301

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9133	X	9133	-0-		-0-	-0-	416	1	8409	2	N	280	192	1			263
								308	9									
02	5622	X	5622	-0-		-0-	-0-	105	1	5230	2	N	261	379	1			145
								287	9									
03	2325	X	1392	-0-		-933	-0-	198	1	1121	2	N	66					211
								73	9									
04	5730	X	-0-	-0-		-5730	-0-					N	-0-					211
05	5921	X	-0-	-0-		-5921	-0-					N	-0-	59	1			152
06	5730	X	-0-	-0-		-5730	-0-					N	-0-					152
07	5921	X	-0-	-0-		-5921	-0-					Y	-0-					152
08	1395	X	-0-	-0-		-1395	-0-					Y	-0-					152
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					152
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					152
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					152
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 16,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
MCCARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26282	X	26282	-0-	-0-	-0-	1985	1	24218	2	Y	72					97
							79	9									
02	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	904	1	12700	2	Y	40					137
							44	9									
03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	1119	1	8258	2	Y	30					167
							33	9									
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	1109	1	3486	2	Y	16					183
							18	9									
05	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	1623	1	7132	3	Y	12	187	1			8
							13	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	1551	1	2679	3	Y	16					24
							18	9									
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	764	1	3883	3	Y	7					31
							8	9									
08	9424	X	2533	-0-	-6891	-0-	2532	3	1	9	Y	1					32
09	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	10					42
10	8773	X	5891	-0-	-2882	-0-	257	1	5634	3	Y	-0-					42
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			Y	-0-					42
12	4650	X	4547	-0-	-103	-0-	196	1	4351	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 89,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MCCARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	220	1	1009	2	Y	20	2	8			43
							22	9									
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	175	1	747	2	Y	6					49
							7	9									
03	940	X	940	-0-	-0-	-0-	121	1	816	2	Y	3					52
							3	9									
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	210	1	567	2	Y	-0-					52
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	128	1	620	3	Y	-0-	39	1			13
06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	266	1	436	3	Y	-0-					13
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			Y	-0-					13
08	930	X	143	-0-	-787	-0-	143	3			Y	-0-					13
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					13
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					13
11	690	X	239	-0-	-451	-0-	239	3			Y	-0-					13
12	174	X	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73439	X	70595	-0-	-2844		-0-		1892 631	1 9	68072	2	N	574	577	1			1142
02	66584	X	56137	-0-	-10447		-0-		1556 605	1 9	53976	2	N	550	580	1	1	8	1111
03	70153	X	57290	-0-	-12863		-0-		1206 673	1 9	55411	2	N	612	576	1			1147
04	68310	X	53966	-0-	-14344		-0-		37 622	1 9	53307	2	N	565	565	1	2	8	1145
05	70587	X	40977	-0-	-29610		-0-		228 442	1 9	40307	3	N	402	563	1	1	8	983
06	68310	X	35023	-0-	-33287		-0-		245 353	1 9	34425	3	N	321	188	1	1	8	1115
07	60016	X	53140	-0-	-6876		-0-		113 626	1 9	52401	3	N	569	559	1	1	8	1124
08	57288	X	46185	-0-	-11103		-0-		653 479	1 9	45053	3	N	435	564	1	2	8	993
09	53970	X	39374	-0-	-14596		-0-		439 422	1 9	38513	3	N	384	567	1			810
10	53134	X	49155	-0-	-3979		-0-		794 989	1 9	47372	3	N	899	576	1			1133
11	51420	X	45735	-0-	-5685		-0-		688 579	1 9	44468	3	N	526	565	1			1094
12	53134	X	45271	-0-	-7863		-0-		551 622	1 9	44098	3	N	565	578	1			1081

TOTAL GAS PROD: 592,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,402

SKY CITY A WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66067	X	66067	-0-	-0-		-0-		2330 700	1 9	63037	2	Y	636	616	1	2	8	1049
02	93496	X	70040	-0-	-23456		-0-		1353 814	1 9	67873	2	Y	740	720	1			1069
03	90613	X	69047	-0-	-21566		-0-		1081 916	1 9	67050	2	Y	833	713	1			1189
04	87690	X	61863	-0-	-25827		-0-		1888 809	1 9	59166	2	Y	735	732	1			1192
05	88939	X	64191	-0-	-24748		-0-		112 660	1 9	63419	3	Y	600	725	1			1067
06	72450	X	55996	-0-	-16454		-0-		899 363	1 9	54734	3	Y	330	284	1			1113
07	74865	X	62730	-0-	-12135		-0-		1262 629	1 9	60839	3	Y	572	543	1			1142
08	69037	X	57243	-0-	-11794		-0-		300 196	1 9	56747	3	Y	178	199	1			1121
09	62130	X	47981	-0-	-14149		-0-		1294 244	1 9	46443	3	Y	222	185	1			1158
10	64201	X	47645	-0-	-16556		-0-		100 547	1 9	46998	3	Y	497	408	1			1247
11	60720	X	51806	-0-	-8914		-0-		746 683	1 9	50377	3	Y	621	517	1			1351
12	62744	X	56059	-0-	-6685		-0-		656 894	1 9	54509	3	Y	813	831	1			1333

TOTAL GAS PROD: 710,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,777

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
SKY CITY A WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123814	X	76584	-0-	-47230	-0-	3445	1	72307	2	Y	756	723	1			1655
							832	9									
02	107387	X	77635	-0-	-29752	-0-	1100	1	75630	2	Y	823	800	1			1678
							905	9									
03	103664	X	79209	-0-	-24455	-0-	1780	1	76628	2	Y	728	622	1			1784
							801	9									
04	100320	X	71726	-0-	-28594	-0-	1248	1	69608	2	Y	791	736	1			1839
							870	9									
05	103664	X	72439	-0-	-31225	-0-	1069	1	70466	3	Y	822	964	1			1697
							904	9									
06	80310	X	69519	-0-	-10791	-0-	303	1	68418	3	Y	725	650	1			1772
							798	9									
07	82987	X	68086	-0-	-14901	-0-	1164	1	66054	3	Y	789	772	1			1789
							868	9									
08	79205	X	66487	-0-	-12718	-0-	505	1	64854	3	Y	1025	1126	1			1688
							1128	9									
09	71730	X	59895	-0-	-11835	-0-	184	1	58737	3	Y	885	762	1			1811
							974	9									
10	72447	X	58826	-0-	-13621	-0-	375	1	57365	3	Y	987	723	1			2075
							1086	9									
11	69510	X	58964	-0-	-10546	-0-	650	1	57573	3	Y	674	621	1			2128
							741	9									
12	68076	X	62414	-0-	-5662	-0-	658	1	60832	3	Y	840	890	1			2078
							924	9									

TOTAL GAS PROD: 821,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,845

SKY CITY B WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89156	X	51404	-0-	-37752	-0-	1169	1	50059	2	N	160					780
							176	9									
02	76531	X	50872	-0-	-25659	-0-	180	1	50420	2	N	247	189	1			838
							272	9									
03	77004	X	48942	-0-	-28062	-0-	811	1	47893	2	N	216	191	1			863
							238	9									
04	69180	X	45819	-0-	-23361	-0-	311	1	45245	2	N	239	375	1			727
							263	9									
05	71114	X	43203	-0-	-27911	-0-	695	1	42279	3	N	208	190	1			745
							229	9									
06	52620	X	47361	-0-	-5259	-0-	903	1	46182	3	N	251	187	1			809
							276	9									
07	54374	X	46684	-0-	-7690	-0-	1218	1	45195	3	N	246	377	1			678
							271	9									
08	48949	X	42154	-0-	-6795	-0-	1398	1	40534	3	N	202	187	1			693
							222	9									
09	47370	X	31816	-0-	-15554	-0-	217	1	31417	3	N	165	187	1			671
							182	9									
10	48949	X	34453	-0-	-14496	-0-	284	1	33866	3	N	275	189	1			757
							303	9									
11	47370	X	35626	-0-	-11744	-0-	829	1	34544	3	N	230	191	1			796
							253	9									
12	46686	X	45052	-0-	-1634	-0-	44744	3	308	9	N	280	194	1			882

TOTAL GAS PROD: 523,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,719

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE A WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132587	X	14716	-0-	-117871	-0-	390	1	14051	2	Y	250	275	1			759
							275	9									
02	122177	X	20638	-0-	-101539	-0-	569	1	19738	2	Y	301	326	1	1	8	733
							331	9									
03	113708	X	110040	-0-	-3668	-0-	2306	1	105967	2	Y	1606	1305	1			1034
							1767	9									
04	110040	X	97933	-0-	-12107	-0-	67	1	96619	2	Y	1134	1081	1	5	8	1082
							1247	9									
05	88790	X	88790	-0-	-0-	-0-	492	1	87005	3	Y	1175	1542	1	3	8	712
							1293	9									
06	83046	X	83046	-0-	-0-	-0-	579	1	81317	3	Y	1045	1038	1	5	8	714
							1150	9									
07	110050	X	63861	-0-	-46189	-0-	135	1	62864	3	Y	784	689	1	2	8	807
							862	9									
08	108283	X	51649	-0-	-56634	-0-	727	1	50186	3	Y	669	756	1	2	8	718
							736	9									
09	97920	X	54553	-0-	-43367	-0-	607	1	53318	3	Y	571	451	1			838
							628	9									
10	88784	X	54702	-0-	-34082	-0-	889	1	53041	3	Y	702	615	1			925
							772	9									
11	83040	X	53328	-0-	-29712	-0-	797	1	51511	3	Y	927	816	1			1036
							1020	9									
12	63860	X	55938	-0-	-7922	-0-	682	1	54572	3	Y	622	687	1			971
							684	9									

TOTAL GAS PROD: 749,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,786

BUMBLE BEE A WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56358	X	6378	-0-	-49980	-0-	169	1	6067	2	Y	129	321	1			21
							142	9									
02	48401	X	-0-	-0-	-48401	-0-					Y	-0-					21
03	47740	X	47597	-0-	-143	-0-	1005	1	46178	2	Y	376	353	1			44
							414	9									
04	46200	X	36116	-0-	-10084	-0-	25	1	35949	2	Y	129	71	1	1	8	101
							142	9									
05	35710	X	35710	-0-	-0-	-0-	200	1	35309	3	Y	183	189	1	1	8	94
							201	9									
06	32310	X	32310	-0-	-0-	-0-	228	1	32049	3	Y	30	27	1			97
							33	9									
07	47585	X	30017	-0-	-17568	-0-	64	1	29785	3	Y	153	151	1	1	8	98
							168	9									
08	42222	X	26577	-0-	-15645	-0-	377	1	26018	3	Y	165	184	1	1	8	78
							182	9									
09	36120	X	23664	-0-	-12456	-0-	263	1	23115	3	Y	260	250	1			88
							286	9									
10	35712	X	17979	-0-	-17733	-0-	294	1	17514	3	Y	155	130	1			113
							171	9									
11	32310	X	28761	-0-	-3549	-0-	435	1	28149	3	Y	161	152	1			122
							177	9									
12	30008	X	24472	-0-	-5536	-0-	299	1	23892	3	Y	255	256	1			121
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 309,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE A WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116963	X	14337	-0-	-102626	-0-	382	1	13757	2	Y	180	444	1			681
							198	9									
02	101268	X	-0-	-0-	-101268	-0-					Y	-0-					681
03	95107	X	95107	-0-	-0-	-0-	2003	1	92079	2	Y	932	865	1			748
							1025	9									
04	72869	X	72869	-0-	-0-	-0-	50	1	71828	2	Y	901	654	1	4	8	991
							991	9									
05	68209	X	68209	-0-	-0-	-0-	379	1	67075	3	Y	686	708	1	2	8	967
							755	9									
06	62991	X	62991	-0-	-0-	-0-	440	1	61851	3	Y	636	600	1	3	8	1000
							700	9									
07	95108	X	41494	-0-	-53614	-0-	88	1	40914	3	Y	447	477	1	2	8	968
							492	9									
08	85064	X	80344	-0-	-4720	-0-	1127	1	77821	3	Y	1269	1288	1	7	8	942
							1396	9									
09	94314	X	94314	-0-	-0-	-0-	1047	1	91922	3	Y	1223	1248	1			917
							1345	9									
10	104587	X	104587	-0-	-0-	-0-	1671	1	99675	3	Y	2946	2799	1			1064
							3241	9									
11	88551	X	88551	-0-	-0-	-0-	1332	1	86113	3	Y	1005	1100	1			969
							1106	9									
12	89686	X	89686	-0-	-0-	-0-	1097	1	87743	3	Y	769	859	1			879
							846	9									

TOTAL GAS PROD: 812,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,994

BUMBLE BEE WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85839	X	53541	-0-	-32298	-0-	1408	1	50674	2	Y	1326	1443	1			735
							1459	9									
02	73225	X	61861	-0-	-11364	-0-	1693	1	58723	2	Y	1314	1390	1	3	8	656
							1445	9									
03	78678	X	34306	-0-	-44372	-0-	713	1	32784	2	Y	735	601	1			790
							809	9									
04	76140	X	47435	-0-	-28705	-0-	32	1	45843	2	Y	1418	1376	1	6	8	826
							1560	9									
05	66123	X	42983	-0-	-23140	-0-	235	1	41545	3	Y	1094	1447	1	3	8	470
							1203	9									
06	63990	X	43049	-0-	-20941	-0-	296	1	41602	3	Y	1046	1035	1	5	8	476
							1151	9									
07	66123	X	40477	-0-	-25646	-0-	85	1	39382	3	Y	918	807	1	1	8	586
							1010	9									
08	49011	X	42990	-0-	-6021	-0-	599	1	41318	3	Y	975	1091	1	1	8	469
							1073	9									
09	47430	X	35827	-0-	-11603	-0-	391	1	34343	3	Y	994	865	1			598
							1093	9									
10	44485	X	28464	-0-	-16021	-0-	453	1	27048	3	Y	875	711	1			762
							963	9									
11	46147	X	46147	-0-	-0-	-0-	682	1	44091	3	Y	1249	1082	1			929
							1374	9									
12	43189	X	43189	-0-	-0-	-0-	520	1	41591	3	Y	980	1037	1			872
							1078	9									

TOTAL GAS PROD: 520,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,924

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
KENEDY UNIT WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169136	X	108864	-0-	-60272	-0-	2887 4335	1 9	101642	2	Y	3941	3441	1			1266
02	130442	X	107556	-0-	-22886	-0-	2584 4275	1 9	100697	2	Y	3886	4109	1			1043
03	139438	X	111993	-0-	-27445	-0-	1828 4217	1 9	105948	2	Y	3834	4032	1			845
04	128910	X	98236	-0-	-30674	-0-	2288 3519	1 9	92429	2	Y	3199	2922	1			1122
05	128836	X	95349	-0-	-33487	-0-	3647 2893	1 9	88809	3	Y	2630	3161	1			591
06	111270	X	88549	-0-	-22721	-0-	2971 2874	1 9	82704	3	Y	2613	2467	1			737
07	114979	X	83626	-0-	-31353	-0-	1623 2470	1 9	79533	3	Y	2245	2277	1			705
08	101308	X	75994	-0-	-25314	-0-	1988 2393	1 9	71613	3	Y	2175	2379	1			501
09	98040	X	69006	-0-	-29034	-0-	1947 2090	1 9	64969	3	Y	1900	1810	1			591
10	95356	X	66627	-0-	-28729	-0-	2724 2269	1 9	61634	3	Y	2063	1952	1			702
11	88560	X	64608	-0-	-23952	-0-	1932 3048	1 9	59628	3	Y	2771	2526	1			947
12	83638	X	68976	-0-	-14662	-0-	3203 2798	1 9	62975	3	Y	2544	2588	1	3	8	900

TOTAL GAS PROD: 1,039,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,801

KENEDY UNIT WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144987	X	75612	-0-	-69375	-0-	3510 1470	1 9	70632	2	Y	1336	1147	1			905
02	108286	X	86931	-0-	-21355	-0-	2872 1670	1 9	82389	2	Y	1518	1611	1			812
03	114855	X	83466	-0-	-31389	-0-	1943 1597	1 9	79926	2	Y	1452	1509	1			755
04	102600	X	73322	-0-	-29278	-0-	2103 1492	1 9	69727	2	Y	1356	1220	1			891
05	102238	X	74257	-0-	-27981	-0-	2679 1799	1 9	69779	3	Y	1635	1901	1			625
06	89940	X	68826	-0-	-21114	-0-	2711 1133	1 9	64982	3	Y	1030	909	1			746
07	92938	X	66402	-0-	-26536	-0-	2354 1557	1 9	62491	3	Y	1415	1486	1			675
08	79081	X	56659	-0-	-22422	-0-	1595 1040	1 9	54024	3	Y	945	1020	1			600
09	73320	X	52719	-0-	-20601	-0-	517 1155	1 9	51047	3	Y	1050	1038	1			612
10	74245	X	46274	-0-	-27971	-0-	2565 879	1 9	42830	3	Y	799	710	1			701
11	68820	X	54383	-0-	-14437	-0-	909 597	1 9	52877	3	Y	543	516	1			728
12	66402	X	56103	-0-	-10299	-0-	1710 748	1 9	53645	3	Y	680	671	1			737

TOTAL GAS PROD: 794,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,759

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
GRASSHOPPER THIELE A1 WELL #: 1H RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127968	X	68696	-0-	-59272	-0-	2512	1	61225	2	Y	4508	4350	1			727
							4959	9									
02	152598	X	87893	-0-	-64705	-0-	2367	1	78939	2	Y	5988	5896	1			819
							6587	9									
03	163122	X	92453	-0-	-70669	-0-	2436	1	84002	2	Y	5468	5493	1			794
							6015	9									
04	123420	X	78986	-0-	-44434	-0-	3739	1	70151	2	Y	4633	4671	1			756
							5096	9									
05	123287	X	74590	-0-	-48697	-0-	2231	1	67819	3	Y	4127	4245	1			638
							4540	9									
06	90930	X	65869	-0-	-25061	-0-	843	1	60989	3	Y	3670	3678	1			630
							4037	9									
07	93961	X	60030	-0-	-33931	-0-	3443	1	52660	3	Y	3570	3223	1			977
							3927	9									
08	78461	X	55695	-0-	-22766	-0-	1140	1	51113	3	Y	3129	3214	1			892
							3442	9									
09	75930	X	48849	-0-	-27081	-0-	2594	1	43273	3	Y	2711	2624	1			979
							2982	9									
10	74586	X	45271	-0-	-29315	-0-	3344	1	38857	3	Y	2791	2614	1			1156
							3070	9									
11	65880	X	44118	-0-	-21762	-0-	2260	1	39078	3	Y	2527	2588	1			1095
							2780	9									
12	60016	X	45434	-0-	-14582	-0-	3407	1	38927	3	Y	2818	2747	1			1166
							3100	9									

TOTAL GAS PROD: 767,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,940

GRASSHOPPER THIELE A2 WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127968	X	81466	-0-	-46502	-0-	3002	1	72030	2	Y	5849	5537	1			1014
							6434	9									
02	147929	X	72476	-0-	-75453	-0-	3810	1	62320	2	Y	5769	5630	1			1153
							6346	9									
03	152458	X	88786	-0-	-63672	-0-	2627	1	79335	2	Y	6204	6251	1			1106
							6824	9									
04	122280	X	91594	-0-	-30686	-0-	1870	1	83305	2	Y	5835	5724	1			1217
							6419	9									
05	123349	X	96544	-0-	-26805	-0-	1389	1	89013	3	Y	5584	5750	1			1051
							6142	9									
06	84176	X	84176	-0-	-0-	-0-	2824	1	76236	3	Y	4651	4643	1			1059
							5116	9									
07	94643	X	77494	-0-	-17149	-0-	2249	1	70214	3	Y	4574	4130	1			1503
							5031	9									
08	95573	X	64534	-0-	-31039	-0-	3358	1	57502	3	Y	3340	3482	1			1361
							3674	9									
09	92490	X	59987	-0-	-32503	-0-	1595	1	54813	3	Y	3254	3026	1			1589
							3579	9									
10	95573	X	57086	-0-	-38487	-0-	3379	1	49959	3	Y	3407	3065	1			1931
							3748	9									
11	84180	X	53910	-0-	-30270	-0-	3577	1	46894	3	Y	3126	3187	1			1870
							3439	9									
12	77500	X	56055	-0-	-21445	-0-	3093	1	49307	3	Y	3323	3248	1			1945
							3655	9									

TOTAL GAS PROD: 884,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,916

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
GRASSHOPPER THIELE B1 WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127968	X	81759	-0-	-46209	-0-	2578	1	72030	2	Y	6501	6593	1			523
							7151	9									
02	119712	X	97836	-0-	-21876	-0-	2401	1	87248	2	Y	7443	7199	1			767
							8187	9									
03	127968	X	110837	-0-	-17131	-0-	2726	1	98002	2	Y	9190	8946	1			1011
							10109	9									
04	95071	X	95071	-0-	-0-	-0-	3777	1	83305	2	Y	7263	7564	1			710
							7989	9									
05	104594	X	87403	-0-	-17191	-0-	600	1	80535	3	Y	5698	6061	1			347
							6268	9									
06	101220	X	80047	-0-	-21173	-0-	2211	1	72424	3	Y	4920	4927	1			340
							5412	9									
07	110825	X	74156	-0-	-36669	-0-	1856	1	66703	3	Y	5088	5116	1			312
							5597	9									
08	110825	X	68322	-0-	-42503	-0-	2489	1	60696	3	Y	4670	4552	1			430
							5137	9									
09	95070	X	61591	-0-	-33479	-0-	2218	1	54813	3	Y	4145	4040	1			535
							4560	9									
10	87389	X	60568	-0-	-26821	-0-	3038	1	52734	3	Y	4360	4009	1			886
							4796	9									
11	80040	X	54707	-0-	-25333	-0-	4098	1	46894	3	Y	3377	3555	1			708
							3715	9									
12	74152	X	53268	-0-	-20884	-0-	2689	1	46712	3	Y	3515	3510	1			713
							3867	9									

TOTAL GAS PROD: 925,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,170

GRASSHOPPER THIELE B2 WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100440	X	55926	-0-	-44514	-0-	989	1	50421	2	Y	4105	4164	1			409
							4516	9									
02	93960	X	76307	-0-	-17653	-0-	3407	1	66475	2	Y	5841	5715	1			535
							6425	9									
03	83979	X	74715	-0-	-9264	-0-	4377	1	65335	2	Y	4548	4504	1			579
							5003	9									
04	81270	X	80763	-0-	-507	-0-	928	1	74536	2	Y	4817	4340	1			1056
							5299	9									
05	81561	X	72021	-0-	-9540	-0-	4116	1	63581	3	Y	3931	4279	1			708
							4324	9									
06	78930	X	62194	-0-	-16736	-0-	1595	1	57177	3	Y	3111	3162	1			657
							3422	9									
07	83452	X	50656	-0-	-32796	-0-	2365	1	45639	3	Y	2411	2405	1			663
							2652	9									
08	83452	X	46426	-0-	-37026	-0-	2455	1	41529	3	Y	2220	2173	1			710
							2442	9									
09	80760	X	40672	-0-	-40088	-0-	1035	1	37504	3	Y	1939	1885	1			764
							2133	9									
10	72013	X	41087	-0-	-30926	-0-	2671	1	36081	3	Y	2123	1950	1			937
							2335	9									
11	62190	X	38052	-0-	-24138	-0-	2345	1	33868	3	Y	1672	1758	1			851
							1839	9									
12	50654	X	38031	-0-	-12623	-0-	2300	1	33736	3	Y	1814	1807	1			858
							1995	9									

TOTAL GAS PROD: 676,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,532

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
GRASSHOPPER THIELE B3 WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120367	X	120367	-0-	-0-	-0-	5175 7147	1 9	108045	2	Y	6497	6593	1			285
02	130743	X	130743	-0-	-0-	-0-	3568 6689	1 9	120486	2	Y	6081	5985	1			381
03	149558	X	149558	-0-	-0-	-0-	3576 5979	1 9	140003	2	Y	5435	5272	1			544
04	135396	X	135396	-0-	-0-	-0-	3158 5089	1 9	127149	2	Y	4626	4876	1			294
05	131863	X	131863	-0-	-0-	-0-	5010 3931	1 9	122922	3	Y	3574	3839	1			29
06	123387	X	123387	-0-	-0-	-0-	4482 4551	1 9	114354	3	Y	4137	4165	1			1
07	122433	X	122433	-0-	-0-	-0-	5659 4432	1 9	112342	3	Y	4029	4029	1			1
08	133300	X	116081	-0-	-17219	-0-	3320 4147	1 9	108614	3	Y	3770	3621	1			150
09	129000	X	107530	-0-	-21470	-0-	5649 3795	1 9	98086	3	Y	3450	3357	1			243
10	131874	X	107784	-0-	-24090	-0-	6581 4061	1 9	97142	3	Y	3692	3393	1			542
11	123390	X	100723	-0-	-22667	-0-	6333 3208	1 9	91182	3	Y	2916	3064	1			394
12	122419	X	100505	-0-	-21914	-0-	6204 3472	1 9	90829	3	Y	3156	3145	1			405

TOTAL GAS PROD: 1,446,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,363

BUMBLE BEE B WELL #: 1LH RRCID -> 296774 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13173 - 22426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		101931	-0-	101931	101931	2115 2609	1 9	97207	2	Y	2372	2141	1			231
04	SHUT IN		211544	-0-	211544	313475	145 3436	1 9	207963	2	Y	3124	3011	1	16	8	328
05	490293	X	176818	-0-	-313475	-0-	975 3429	1 9	172414	3	Y	3117	3106	1	11	8	328
06	221400	X	179191	-0-	-42209	-0-	1246 2948	1 9	174997	3	Y	2680	2726	1	14	8	268
07	228780	X	131225	-0-	-97555	-0-	277 2134	1 9	128814	3	Y	1940	1982	1	3	8	223
08	218581	X	104505	-0-	-114076	-0-	1462 2140	1 9	100903	3	Y	1945	1182	1	4	8	982
09	211530	X	115453	-0-	-96077	-0-	1274 2341	1 9	111838	3	Y	2128	2184	1			926
10	185163	X	66040	-0-	-119123	-0-	1076 736	1 9	64228	3	Y	669	611	1			984
11	179190	X	91110	-0-	-88080	-0-	1347 2650	1 9	87113	3	Y	2409	2159	1			1234
12	132407	X	132407	-0-	-0-	-0-	1603 2566	1 9	128238	3	Y	2333	2450	1			1117

TOTAL GAS PROD: 1,310,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,717

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
BUMBLE BEE B WELL #: 2LH RRCID -> 296844 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		98963	-0-	98963	98963	2055	1	94435	2	Y	2248	2000	1			248
							2473	9									
04	SHUT IN		221893	-0-	221893	320856	151	1	217076	2	Y	4242	4037	1	19	8	434
							4666	9									
05	505592	X	184736	-0-	-320856	-0-	1021	1	180579	3	Y	2851	2955	1	10	8	320
							3136	9									
06	244170	X	158813	-0-	-85357	-0-	1104	1	155012	3	Y	2452	2331	1	12	8	429
							2697	9									
07	252309	X	142033	-0-	-110276	-0-	298	1	138708	3	Y	2752	2775	1	3	8	403
							3027	9									
08	229276	X	145719	-0-	-83557	-0-	2041	1	140909	3	Y	2517	2514	1	7	8	399
							2769	9									
09	221880	X	126877	-0-	-95003	-0-	1401	1	122966	3	Y	2282	2309	1			372
							2510	9									
10	184729	X	125190	-0-	-59539	-0-	2038	1	121578	3	Y	1431	1242	1			561
							1574	9									
11	158820	X	117507	-0-	-41313	-0-	1750	1	113140	3	Y	2379	2182	1			758
							2617	9									
12	145731	X	109749	-0-	-35982	-0-	1329	1	106332	3	Y	1898	2050	1			606
							2088	9									

TOTAL GAS PROD: 1,431,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,052

BUMBLE BEE B WELL #: 3LH RRCID -> 296863 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		50166	-0-	50166	50166	1055	1	48487	2	Y	567	519	1			48
							624	9									
04	SHUT IN		91527	-0-	91527	141693	63	1	90177	2	Y	1170	1136	1	5	8	77
							1287	9									
05	230737	X	89044	-0-	-141693	-0-	491	1	86782	3	Y	1610	1644	1	4	8	39
							1771	9									
06	93180	X	84510	-0-	-8670	-0-	585	1	82163	3	Y	1602	1568	1	9	8	64
							1762	9									
07	96286	X	74640	-0-	-21646	-0-	159	1	74013	3	Y	425	467	1	3	8	19
							468	9									
08	94581	X	73369	-0-	-21212	-0-	1044	1	72057	3	Y	244	184	1	7	8	72
							268	9									
09	91530	X	64947	-0-	-26583	-0-	728	1	63936	3	Y	257	250	1			79
							283	9									
10	89032	X	64957	-0-	-24075	-0-	1068	1	63704	3	Y	168	146	1			101
							185	9									
11	84510	X	58398	-0-	-26112	-0-	884	1	57170	3	Y	313	286	1			128
							344	9									
12	74648	X	56544	-0-	-18104	-0-	694	1	55532	3	Y	289	306	1			111
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 708,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,645

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
WINDHAM A WELL #: 2H RRCID -> 298173 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		47410	-0-	47410	47410	3858	1	40776	3	Y	2524	2286	1			238
							2776	9									
08	0		145853	-0-	145853	193263	495	1	136755	3	Y	7821	7536	1	9	8	514
							8603	9									
09	DELQ	PR	135505	-0-	135505	328768	2698	1	125472	3	Y	6668	6680	1			502
							7335	9									
10	470611	X	141843	-0-	-328768	-0-	5878	1	129582	3	Y	5803	5865	1			440
							6383	9									
11	154211	X	154211	-0-	-0-	-0-	6336	1	141054	3	Y	6201	6360	1			281
							6821	9									
12	148966	X	148966	-0-	-0-	-0-	9222	1	133334	3	Y	5827	6060	1			48
							6410	9									

TOTAL GAS PROD: 773,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,844

WINDHAM A WELL #: 3H RRCID -> 298174 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 12974 PERF.12902 - 19945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		51119	-0-	51119	51119	3948	1	44660	3	Y	2283	2000	1			283
							2511	9									
08	0		142917	-0-	142917	194036	6605	1	130242	3	Y	5518	5303	1	8	8	490
							6070	9									
09	DELQ	PR	118830	-0-	118830	312866	5559	1	108362	3	Y	4463	4569	1			384
							4909	9									
10	434685	X	121819	-0-	-312866	-0-	5391	1	112680	3	Y	3407	3475	1			316
							3748	9									
11	128380	X	128380	-0-	-0-	-0-	5769	1	118485	3	Y	3751	3843	1			224
							4126	9									
12	124939	X	124939	-0-	-0-	-0-	3780	1	116668	3	Y	4083	4295	1			12
							4491	9									

TOTAL GAS PROD: 688,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,505

WINDHAM A WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 20139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		54332	-0-	54332	54332	2982	1	48543	3	Y	2552	2286	1			266
							2807	9									
08	0		223954	-0-	223954	278286	6540	1	208388	3	Y	8205	8094	1	8	8	369
							9026	9									
09	DELQ	PR	207251	-0-	207251	485537	311	1	199614	3	Y	6660	6675	1			354
							7326	9									
10	673177	X	187640	-0-	-485537	-0-	5772	1	174654	3	Y	6558	6548	1			364
							7214	9									
11	157681	X	157681	-0-	-0-	-0-	11901	1	141054	3	Y	4296	4531	1			129
							4726	9									
12	151948	X	151948	-0-	-0-	-0-	3338	1	144446	3	Y	3785	3902	1			12
							4164	9									

TOTAL GAS PROD: 982,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,056

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023
WINDHAM A WELL #: 4H RRCID -> 298178 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 13067 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		64421	-0-	64421	64421	4468	1	56310	3	Y	3312	2952	1			360
							3643	9									
08	0		184804	-0-	184804	249225	1044	1	175827	3	Y	7212	6978	1	7	8	587
							7933	9									
09	DELQ PR		148474	-0-	148474	397699	5725	1	136878	3	Y	5337	5352	1			572
							5871	9									
10	545605	X	147906	-0-	-397699	-0-	2606	1	140850	3	Y	4045	4123	1			494
							4450	9									
11	168272	X	168272	-0-	-0-	-0-	5872	1	157980	3	Y	4018	4136	1			376
							4420	9									
12	174130	X	174130	-0-	-0-	-0-	8818	1	161112	3	Y	3818	3978	1			216
							4200	9									

TOTAL GAS PROD: 888,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,742

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SHANKLIN ENERGY CO, LLC 769281
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (8700, FB-W) 87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SWAN SEALE WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155		10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	145		15	-0-	-130	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	155		-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	260		4	-0-	-256	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BULL OPERATING, LLC 106449
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	341	1	3106	2	N	-0-					-0-
							369	3									
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	361	1	3122	2	N	-0-					-0-
							414	3									
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	414	1	3404	2	N	-0-					-0-
							472	3									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	414	1	3404	2	N	-0-					-0-
							472	3									
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	336	1	3213	2	N	2					2
							464	3	2	9							
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	213	1	3208	2	N	-0-	2	1			-0-
							411	3									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	220	1	3233	2	N	-0-					-0-
							372	3									
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	233	1	3397	2	N	2					2
							398	3	2	9							
09	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	228	1	3231	2	N	-0-					2
							400	3									
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	244	1	3287	2	N	-0-					2
							462	3									
*11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	223	1	2869	2	N	-0-					2
							462	3									
*12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	235	1	2890	2	N	-0-					2
							522	3									

TOTAL GAS PROD: 47,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	101	1	12005	2	N	188					352
							207	9									
02	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	84	1	9636	2	N	59	193	1			218
							65	9									
03	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	66	1	12694	2	N	146	192	1			172
							161	9									
04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	32	1	12337	2	N	109	188	1			93
							120	9									
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	599	1	10688	2	N	149	187	1			55
							164	9									
06	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9313	2	154	9	N	140					195
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					195
08	314	X	314	-0-	-0-	-0-	270	2	44	9	N	40	172	1			63
09	496	X	496	-0-	-0-	-0-	78	1	403	2	N	14					77
							15	9									
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					77
11	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					77
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 70,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					420
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					420

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					134
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703					N	-0-					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2215	-0-	-637	-0-	308	1	1907	2	N	-0-			-0-
02	2668 X	1905	-0-	-763	-0-	304	1	1601	2	N	-0-			-0-
03	2511 X	1413	-0-	-1098	-0-	278	1	1135	2	N	-0-			-0-
04	2220 X	453	-0-	-1767	-0-	365	1	88	2	N	-0-			-0-
05	2263 X	509	-0-	-1754	-0-	379	1	130	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	486	1	1412	2	N	-0-			-0-
07	2046 X	1603	-0-	-443	-0-	678	1	925	2	N	-0-			-0-
08	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	543	1	1199	2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1575	-0-	-315	-0-	506	1	1069	2	N	-0-			-0-
10	1953 X	1746	-0-	-207	-0-	513	1	1233	2	N	-0-			-0-
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	624	1	1586	2	N	-0-			-0-
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	663	1	1719	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	3378	-0-	3378	B	3378	301	1	3077	2	Y	-0-			-0-
08	13465 X	10087	-0-	-3378	B	-0-	942	1	9145	2	Y	-0-			-0-
09	8822 X	8822	-0-	-0-	B	-0-	943	1	7879	2	Y	-0-			-0-
10	9049 X	9049	-0-	-0-	B	-0-	912	1	8137	2	Y	-0-			-0-
11	9750 X	9142	-0-	-608	B	-0-	984	1	8158	2	Y	-0-			-0-
12	10075 X	7079	-0-	-2996	B	-0-	847	1	6232	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842 X	9434	-0-	-2408	B	-0-	1007	1	8427	2	Y	-0-			71
02	9615 X	9615	-0-	-0-	B	-0-	1004	1	8611	2	Y	-0-			71
03	10327 X	10327	-0-	-0-	B	-0-	1288	1	9039	2	Y	-0-			71
04	10390 X	10390	-0-	-0-	B	-0-	1359	1	9031	2	Y	-0-			71
05	9270 X	9270	-0-	-0-	B	-0-	1264	1	8006	2	Y	-0-			71
06	9793 X	9793	-0-	-0-	B	-0-	1407	1	8386	2	Y	-0-			71
07	5363 X	5320	-0-	-43	B	-0-	474	1	4846	2	Y	-0-			71
08	10726 X	-0-	-0-	-10726	B	-0-					Y	-0-			71
09	10380 X	-0-	-0-	-10380	B	-0-					Y	-0-			71
10	10106 X	-0-	-0-	-10106	B	-0-					Y	-0-			71
11	9780 X	-0-	-0-	-9780	B	-0-					Y	-0-			71
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	B	-0-					Y	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 64,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	2560	-0-	-2059	B	-0-	273	1	2287	2	Y	-0-			-0-
02	4002 X	2254	-0-	-1748	B	-0-	235	1	2019	2	Y	-0-			-0-
03	4278 X	2752	-0-	-1526	B	-0-	343	1	2409	2	Y	-0-			-0-
04	4140 X	3030	-0-	-1110	B	-0-	396	1	2634	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2098	-0-	-847	B	-0-	286	1	1812	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2015	-0-	-655	B	-0-	290	1	1725	2	Y	-0-			-0-
07	3131 X	1547	-0-	-1584	B	-0-	138	1	1409	2	Y	-0-			-0-
08	3131 X	1895	-0-	-1236	B	-0-	177	1	1718	2	Y	-0-			-0-
09	3030 X	2248	-0-	-782	B	-0-	240	1	2008	2	Y	-0-			-0-
10	2475 X	2475	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2226	2	Y	-0-			-0-
11	2262 X	2262	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2019	2	Y	-0-			-0-
12	2325 X	2224	-0-	-101	B	-0-	266	1	1958	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7403	X	7403	-0-	-0- B	-0-	791	1	6612	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		8295	-0-	8295 B	8295	866	1	7429	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4864	-0-	4864 B	13159	607	1	4257	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4487	-0-	4487 B	17646	587	1	3900	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3747	-0-	3747 B	21393	507	1	3214	2	Y	24					24
							26	9									
06	24722	X	3329	-0-	-21393 B	-0-	478	1	2851	2	Y	-0-					24
07	8866	X	2693	-0-	-6173 B	-0-	240	1	2453	2	Y	-0-					24
08	4867	X	3326	-0-	-1541 B	-0-	311	1	3015	2	Y	-0-					24
09	4500	X	2673	-0-	-1827 B	-0-	286	1	2387	2	Y	-0-					24
10	3751	X	3121	-0-	-630 B	-0-	314	1	2807	2	Y	-0-					24
11	3330	X	2877	-0-	-453 B	-0-	310	1	2567	2	Y	-0-					24
12	3317	X	3004	-0-	-313 B	-0-	360	1	2644	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 49,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	11979	-0-	-2467	-0-	1279	1	10700	2	Y	-0-					-0-
02	13514	X	9511	-0-	-4003	-0-	993	1	8518	2	Y	-0-					-0-
03	14446	X	7014	-0-	-7432	-0-	875	1	6139	2	Y	-0-					-0-
04	11580	X	6142	-0-	-5438	-0-	803	1	5339	2	Y	-0-					-0-
05	11966	X	8636	-0-	-3330	-0-	1177	1	7459	2	Y	-0-					-0-
06	11580	X	7025	-0-	-4555	-0-	1009	1	6016	2	Y	-0-					-0-
07	10168	X	9751	-0-	-417	-0-	869	1	8882	2	Y	-0-					-0-
08	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	895	1	8681	2	Y	-0-					-0-
09	8370	X	7308	-0-	-1062	-0-	781	1	6527	2	Y	-0-					-0-
10	9765	X	8433	-0-	-1332	-0-	850	1	7583	2	Y	-0-					-0-
11	9450	X	6625	-0-	-2825	-0-	713	1	5912	2	Y	-0-					-0-
12	9765	X	7118	-0-	-2647	-0-	852	1	6266	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997 #	9847	-0-	-2150	-0-	1052	1	8795	2	Y	-0-					-0-
02	11223 #	9771	-0-	-1452	-0-	1020	1	8751	2	Y	-0-					-0-
03	12059 #	10336	-0-	-1723	-0-	1289	1	9047	2	Y	-0-					-0-
04	11670 #	8525	-0-	-3145	-0-	1115	1	7410	2	Y	-0-					-0-
05	12059 #	8564	-0-	-3495	-0-	1168	1	7396	2	Y	-0-					-0-
06	10110 #	7489	-0-	-2621	-0-	1076	1	6413	2	Y	-0-					-0-
07	10447 #	3393	-0-	-7054	-0-	303	1	3090	2	Y	-0-					-0-
08	10323 #	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-					-0-
09	8520 #	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
10	8556 #	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
11	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4600) 88733 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DEAN WELL #: 7 RRCID -> 291525 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) //CONT.// 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA 'B' WELL #: 5W RRCID -> 292936 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3348 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 6900) 89052 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 293876 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6959 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					130
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					130
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					130
04	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					130
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					130
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	14	-0-	-1257	-0-	14	2			N	-0-					60
02	812	N	14	-0-	-798	-0-	12	2	2	9	N	2					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					62
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	62	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2024

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 294713 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	12	1	21	2	Y	7					74
							8	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	46	2	Y	27					101
							30	9									
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	57	1	77	2	Y	35	91	1			45
							39	9									
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	39	1	65	2	Y	32					77
							35	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					77
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	20	1	40	2	Y	4	77	1			4
							4	9									
07	155	N	37	-0-	-118	-0-	18	1	19	2	Y	-0-					4
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	80	2	Y	1					5
							1	9									
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	77	1	141	2	Y	-0-					5
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					5
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	39	1	90	2	Y	-0-					5
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACK DRAW ENERGY LLC 101501
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1	N	-0-	-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-	-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1	N	-0-	-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1	N	-0-	-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	1	N	-0-	-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACK DRAW ENERGY LLC 101501
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	62	1	571	3	N	-0-					4
02	754	N	583	-0-	-171 B	-0-	58	1	525	3	N	-0-					4
03	713	N	455	-0-	-258 B	-0-	50	1	405	3	N	-0-					4
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	60	1	923	3	N	-0-					4
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	62	1	603	3	N	-0-					4
06	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	60	1	528	3	N	-0-					4
07	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	50	1	692	3	N	-0-					4
08	651	N	314	-0-	-337 B	-0-	54	1	260	3	N	-0-					4
09	600	N	556	-0-	-44 B	-0-	56	1	500	3	N	-0-					4
10	744	N	494	-0-	-250 B	-0-	44	1	450	3	N	-0-					4
11	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	60	1	562	3	N	-0-					4
12	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	62	1	510	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2681	-0-	-357	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2167	-0-	-182	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1931	-0-	-649	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1778	-0-	-712	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2306	-0-	-205	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	1544	-0-	-22	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1467	-0-	-213	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1034	-0-	-646	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1113	-0-	-406	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	78	1	358	2	Y	-0-					11
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	2	Y	-0-					11
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	103	1	674	2	Y	-0-					11
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	-0-					11
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					11
06	720	N	548	-0-	-172	-0-	51	1	497	2	Y	-0-					11
07	527	N	293	-0-	-234	-0-	51	1	242	2	Y	-0-					11
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					11
09	540	N	353	-0-	-187	-0-	45	1	308	2	Y	-0-					11
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	Y	-0-					11
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-					11
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	730	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					32
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					32
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	-0-					32
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	Y	-0-					32
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	172	-0-	-2928	817	31	1	141	2	N	-0-					-0-
02	3552	X	2735	-0-	-817	-0-	336	1	2399	2	N	-0-					-0-
03	341	X	203	-0-	-138	-0-	27	1	176	2	N	-0-					-0-
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	442	1	7115	2	N	-0-					-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	359	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	57	1	557	2	N	-0-					-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	290	1	1364	2	N	-0-					-0-
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	203	1	2529	2	N	-0-					-0-
09	608	X	608	-0-	-0-	-0-	78	1	530	2	N	-0-					-0-
10	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	84	1	2159	2	N	-0-					-0-
11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	92	1	3266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
CARPENTER WELL #: RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					105

RECLASSIFIED TO OIL 07/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LOONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294995 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37849	-0-	37849	B	61907	190 754	1 9	36905	2	N	685	767	1			158
02	0		36853	-0-	36853	B	98760	212 870	1 9	35771	2	N	791	781	1			168
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 98760																		
03	24056		37063	-0-	13007	B	111767	250 788	1 9	36025	2	N	716	586	1			298
04	36600		33971	-0-	-2629	B	109138	241 707	1 9	33023	2	N	643	791	1			150
05	39401		29083	-0-	-10318	B	98820	203 688	1 9	28192	2	N	625	581	1			194
06	38130		29447	-0-	-8683	B	90137	213 701	1 9	28533	2	N	637	575	1			256
07	39401		27809	-0-	-11592	B	78545	27182	2	627	9	N	570	582	1			244
08	37076		26666	-0-	-10410	B	68135	26040	2	626	9	N	569	572	1			241
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 68135																		
09	33960		24654	-0-	-9306	B	58829	24100	2	554	9	N	504	575	1			170
10	30442		25723	-0-	-4719	B	54110	25197	2	526	9	N	478	578	1			70
11	29460		22026	-0-	-7434	B	46676	21529	2	497	9	N	452	377	1			145
12	25482	N	NO RPT	-0-	-25482	B	21194					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 331,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,670

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSAIC OIL LLC 589978
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 13120 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1115	2	2180	3	N	-0-					-0-
02	2726 X	2529	-0-	-197	-0-	534	2	1995	3	N	-0-					-0-
03	2883 X	2291	-0-	-592	-0-	120	2	2171	3	N	-0-					-0-
04	2970 X	1932	-0-	-1038	-0-	30	2	1902	3	N	-0-					-0-
05	3069 X	1972	-0-	-1097	-0-	121	2	1851	3	N	-0-					-0-
06	2970 X	1756	-0-	-1214	-0-	2	2	1754	3	N	-0-					-0-
07	2697 X	2302	-0-	-395	-0-	33	2	2269	3	N	-0-					-0-
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	964	2	2520	3	N	-0-					-0-
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	345	2	2826	3	N	-0-					-0-
10	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	212	2	2484	3	N	-0-					-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
12	3069 X	2267	-0-	-802	-0-	268	2	1999	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	1105	2	2160	3	N	-0-			-0-
02	3306	X	3107	-0-	-199	-0-	656	2	2451	3	N	-0-			-0-
03	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	173	2	3115	3	N	-0-			-0-
04	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	51	2	3232	3	N	-0-			-0-
05	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	197	2	3005	3	N	-0-			-0-
06	3210	X	3024	-0-	-186	-0-	3	2	3021	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	3331	-0-	-48	-0-	48	2	3283	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	818	2	2138	3	N	-0-			-0-
09	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	315	2	2582	3	N	-0-			-0-
10	3317	X	2898	-0-	-419	-0-	228	2	2670	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	2729	-0-	-481	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
12	3317	X	2802	-0-	-515	-0-	331	2	2471	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6969	-0-	-68	-0-	2359	2	4610	3	N	-0-			-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1350	2	5041	3	N	-0-			-0-
03	6293	X	1979	-0-	-4314	-0-	104	2	1875	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	5918	-0-	-832	-0-	92	2	5826	3	N	-0-			-0-
05	6975	X	5696	-0-	-1279	-0-	350	2	5346	3	N	-0-			-0-
06	6750	X	6581	-0-	-169	-0-	7	2	6574	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	2960	-0-	-3860	-0-	43	2	2917	3	N	-0-			-0-
08	6107	X	1432	-0-	-4675	-0-	396	2	1036	3	N	-0-			-0-
09	6570	X	1046	-0-	-5524	-0-	114	2	932	3	N	-0-			-0-
10	6789	X	1308	-0-	-5481	-0-	103	2	1205	3	N	-0-			-0-
11	6570	X	1191	-0-	-5379	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
*12	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	1550	2	11576	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	98	2	190	3	N	-0-			-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	82	2	308	3	N	-0-			-0-
03	403	N	297	-0-	-106	-0-	16	2	281	3	N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	5	2	298	3	N	-0-			-0-
05	403	N	308	-0-	-95	-0-	19	2	289	3	N	-0-			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-			-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	4	2	304	3	N	-0-			-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	83	2	218	3	N	-0-			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	32	2	261	3	N	-0-			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	2	278	3	N	-0-			-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-			-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	35	2	265	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1616	-0-	-337	-0-	547	2	1069	3	N	-0-			-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	396	2	1478	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	94	2	1694	3	N	-0-			-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	27	2	1709	3	N	-0-			-0-
05	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	109	2	1666	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1106	-0-	-634	-0-	1	2	1105	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1122	-0-	-676	-0-	16	2	1106	3	N	-0-			-0-
08	1767	N	897	-0-	-870	-0-	248	2	649	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	114	2	937	3	N	-0-			-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	171	2	2002	3	N	-0-			-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	129	2	966	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	452	2	884	3	N	-0-			-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	287	2	1072	3	N	-0-			-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	75	2	1355	3	N	-0-			-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	20	2	1272	3	N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	77	2	1183	3	N	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1	2	1240	3	N	-0-			-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	19	2	1273	3	N	-0-			-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	350	2	916	3	N	-0-			-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	129	2	1058	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	93	2	1085	3	N	-0-			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	125	2	935	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	1452	2	2838	3	N	-0-			-0-
02	3683	X	3364	-0-	-319	-0-	711	2	2653	3	N	-0-			-0-
03	3844	X	2093	-0-	-1751	-0-	110	2	1983	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	1661	-0-	-2149	-0-	26	2	1635	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	201	2	3076	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	1249	-0-	-2561	-0-	1	2	1248	3	N	-0-			-0-
07	3596	X	1388	-0-	-2208	-0-	20	2	1368	3	N	-0-			-0-
08	3286	X	1388	-0-	-1898	-0-	384	2	1004	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	1684	-0-	-1496	-0-	183	2	1501	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	944	-0-	-2342	-0-	74	2	870	3	N	-0-			-0-
11	1350	X	369	-0-	-981	-0-	369	3			N	-0-			-0-
12	1736	X	467	-0-	-1269	-0-	55	2	412	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	798	2	1558	3	N	-0-			-0-
02	2320	N	2152	-0-	-168	-0-	455	2	1697	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	1324	-0-	-1187	-0-	70	2	1254	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	1347	-0-	-933	-0-	21	2	1326	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	1280	-0-	-1014	-0-	79	2	1201	3	N	-0-			-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1	2	1381	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3253	-0-	153	153	47	2	3206	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	9918	-0-	6818	6971	2744	2	7174	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3964	-0-	964	7935	431	2	3533	3	N	-0-			-0-
10	9880	X	1945	-0-	-7935	-0-	153	2	1792	3	N	-0-			-0-
11	2640	X	1280	-0-	-1360	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
12	2728	X	1853	-0-	-875	-0-	219	2	1634	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	126	2	245	3	N	-0-			-0-
02	377	N	316	-0-	-61	-0-	67	2	249	3	N	-0-			-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	19	2	338	3	N	-0-			-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	5	2	328	3	N	-0-			-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	2	301	3	N	-0-			-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-			-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	4	2	284	3	N	-0-			-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	84	2	220	3	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	2	327	3	N	-0-			-0-
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-			-0-
*12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	2	178	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	900	2	1758	3	N	-0-			-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	553	2	2063	3	N	-0-			-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	115	2	2072	3	N	-0-			-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	41	2	2593	3	N	-0-			-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	141	2	2153	3	N	-0-			-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2	2	2142	3	N	-0-			-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	36	2	2464	3	N	-0-			-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	662	2	1729	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	235	2	1925	3	N	-0-			-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	182	2	2129	3	N	-0-			-0-
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	3103	-0-	3	3	366	2	2737	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	2	35	3	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	2	44	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	2	41	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	2	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	3	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	2	47	3	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	2	41	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	911	2	1780	3	N	-0-					-0-
02	1450	N	853	-0-	-597	-0-	180	2	673	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	519	-0-	-1434	-0-	27	2	492	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	347	-0-	-2053	-0-	5	2	342	3	N	-0-					-0-
05	899	N	316	-0-	-583	-0-	19	2	297	3	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	1	2	539	3	N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	26	2	1733	3	N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	646	2	1688	3	N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	88	2	719	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1610	-0-	-157	-0-	127	2	1483	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1637	-0-	-613	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	147	2	1096	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LGDC CORPORATION 500227
FOSTERS WELL #: RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5840	-0-	-515	-0-	529	1	5302	3	Y	8					167
							9	9									
02	5945	X	5817	-0-	-128	-0-	586	1	5219	3	Y	11	2	8			176
							12	9									
03	6541	X	6052	-0-	-489	-0-	613	1	5437	3	Y	2					178
							2	9									
04	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	627	1	5347	3	Y	5	56	1			127
							6	9									
05	6541	X	5777	-0-	-764	-0-	626	1	5148	3	Y	3					130
							3	9									
06	6030	X	5269	-0-	-761	-0-	455	1	4812	3	Y	2					132
							2	9									
07	6231	X	6109	-0-	-122	-0-	558	1	5551	3	Y	-0-					132
08	6169	X	5869	-0-	-300	-0-	544	1	5324	3	Y	1					133
							1	9									
09	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	540	1	5355	3	Y	33	63	1			103
							36	9									
10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	519	1	5597	3	Y	40					143
							44	9									
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	536	1	6110	3	Y	81					224
							89	9									
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	539	1	6032	3	Y	91	164	1			151
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 72,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			141
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) //CONT.// 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3110 - 3140

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 52 RRCID -> 281614 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (2050) 90534 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 36 RRCID -> 281674 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2063 - 2069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B- WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) //CONT.// 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3804 - 3904

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3600 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3600 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. -E- WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA -A- WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	110	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	174	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	83	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	50	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	21	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	134	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -D- WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3400 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 57 RRCID -> 280797 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5250) //CONT.// 90534 550 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) //CONT.// 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS -C- WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -C- WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) //CONT.// 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH) 90534 840 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M.F. WELL #: 202 RRCID -> 298232 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5745 - 5755

*04	0	37	-0-	37	37	19	1	18	2	N	-0-					-0-
05	0	115	-0-	115	152	96	1	19	2	N	-0-					-0-
06	0	88	-0-	88	240	83	1	5	2	N	-0-					-0-
07	2080	14	-0-	-2066	-0-	9	1	5	2	N	-0-					-0-
08	6448	45	-0-	-6403	-0-	38	1	7	2	N	-0-					-0-
09	6240	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	6448	509	-0-	-5939	-0-	487	1	22	2	N	-0-					-0-
11	6240	620	-0-	-5620	-0-	576	1	44	2	N	-0-					-0-
12	6448	940	-0-	-5508	-0-	890	1	50	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD -B- WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6470) 90534 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MIGUELITA SCANIO WELL #: 22 RRCID -> 282648 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6584 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

01	20095	X	20095	-0-	-0-	-0-	19792	2	303	9	N	275	359	1			153
02	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	18574	2	288	9	N	262	345	1			70
03	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	21395	2	303	9	N	275	179	1			166
04	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	20595	2	300	9	N	273	330	1			109
05	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21060	2	262	9	N	238	172	1			175
06	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	20272	2	284	9	N	258	353	1			80
07	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20569	2	298	9	N	271	177	1			174
08	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	20590	2	287	9	N	261	178	1			257
09	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	19542	2	255	9	N	232	354	1			135
10	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20134	2	288	9	N	262	181	1			216
*11	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19169	2	363	9	N	330	357	1			189
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 224,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,937

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	77	-0-	-1566	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	638	N	10	-0-	-628	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	806	N	13	-0-	-793	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	510	N	20	-0-	-490	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) //CONT.// 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	58	N	4	-0-	-54	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	464	N	367	-0-	-97	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

01	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	464	N	368	-0-	-96	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAHCO OPERATING, LLC 197345
HALL WELL #: 1 RRCID -> 295284 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3432 - 3436

01	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2792	-0-	-79	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2178	-0-	-1232	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2093	-0-	-1207	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2153	-0-	-1257	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1914	-0-	-966	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2291	-0-	-685	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1748	-0-	-352	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2387	-0-	-961	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2007	-0-	-213	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1791	-0-	-503	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

01	682	X	375	-0-	-307	-0-	187	1	188	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	84	1	76	3	N	-0-					-0-
03	558	N	176	-0-	-382	-0-	96	1	80	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	135	1	65	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	98	1	133	3	N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	54	1	79	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	283	1	264	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	279	1	318	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	286	1	147	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4163	-0-	1163	1163	2928	1	1235	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1163					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	32	1	33	3	N	-0-					40
02	174	N	154	-0-	-20	-0-	81	1	73	3	N	-0-					40
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	3	N	-0-					40
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20	3	N	-0-					40
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	3	N	-0-					40
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	25	1	34	3	N	-0-					40
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	29	1	27	3	N	-0-					40
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	26	1	30	3	N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	170	1	72	3	N	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					89
02	377	N	60	-0-	-317	-0-	31	1	29	3	N	-0-					89
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	3	N	-0-					89
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20	3	N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					89
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	381	-0-	-53 B	-2162	381	2			N	-0-					-0-
02	406	#	326	-0-	-80 B	-2242	326	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-549		CANCELLED UNDERAGE ->	-1693											
03	310	#	286	-0-	-24 B	-573	286	2			N	-0-					-0-
04	300	#	60	-0-	-240 B	-813	60	2			N	-0-					-0-
05	372	#	307	-0-	-65 B	-878	307	2			N	-0-					-0-
06	360	#	529	-0-	169 B	-709	529	2			N	-0-					-0-
07	341	#	379	-0-	38 B	-671	379	2			N	-0-					-0-
08	310	#	370	-0-	60 B	-611	370	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-329		CANCELLED UNDERAGE ->	-282											
09	540	#	107	-0-	-433 B	-762	107	2			N	-0-					-0-
10	558	#	251	-0-	-307 B	-1069	97	2	154	9	N	140					140
11	540	#	93	-0-	-447 B	-1516	93	2			N	-0-					140
12	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-1888					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	29	-0-	29 B	-129	29	2			N	-0-					-0-
02	3	#	1	-0-	-2 B	-131	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-80		CANCELLED UNDERAGE ->	-51											
03	11	#	-0-	-0-	-11 B	-91					N	-0-					-0-
04	11	#	1	-0-	-10 B	-101	1	2			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-132					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-162					N	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1 B	-163					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1 B	-164					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-84		CANCELLED UNDERAGE ->	-80											
09	1	#	23	-0-	22 B	-62	23	2			N	-0-					-0-
10	0	#	2	-0-	2 B	-60	2	2			N	-0-					-0-
11	0	#	13	-0-	13 B	-47	13	2			N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-47					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			-0-
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	26	1	24	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					109
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					109
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					109
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					109
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					109
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					109
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					109
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					109
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					109
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		412	-0-	412	6648	17	1	395	3	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		383	-0-	383	7031	18	1	362	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
03	DLQ G-10		412	-0-	412	7443	21	1	389	3	Y	2	2	1			18
							2	9									
04	DLQ G-10		372	-0-	372	7815	19	1	350	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
05	DLQ G-10		365	-0-	365	8180	19	1	346	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		400	-0-	400	8580	21	1	378	3	Y	1					19
							1	9									
07	DLQ G-10		455	-0-	455	9035	26	1	428	3	Y	1	3	1			17
							1	9									
08	DLQ G-10		383	-0-	383	9418	20	1	360	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
09	DLQ G-10		446	-0-	446	9864	26	1	418	3	Y	2					19
							2	9									
10	DLQ G-10		380	-0-	380	10244	23	1	354	3	Y	3	3	1			19
							3	9									
11	DLQ G-10		355	-0-	355	10599	21	1	332	3	Y	2					21
							2	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10599					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	170	3	N	8	8	1			20
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	799	3	N	1	1	1			20
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	838	3	N	8	8	1			20
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1314	3	N	1	1	1			20
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9	1843	3	N	2					22
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1725	3	N	1					23
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48 1	1 9	789	3	N	1	1	1			23
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	1122	3	N	1	1	1			23
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	-0-					23
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	264	3	N	1	1	1			23
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	59	1	912	3	N	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 10,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10	56	-0-	56	B	56	38	1	18	3	Y	-0-					16
09	DLQ G-10	10	-0-	10	B	66	1	1	9	3	Y	-0-					16
10	DLQ G-10	14	-0-	14	B	80	1	1	13	3	Y	-0-					16
11	DLQ G-10	14	-0-	14	B	94	1	1	13	3	Y	-0-					16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	94					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	3917	-0-	3917 B	41144	159	1	3729	3	N	26	26	1			-0-
						29	9									
02	4000	5777	-0-	1777 B	42921	274	1	5471	3	N	29	29	1			-0-
						32	9									
03	7750	5606	-0-	-2144 B	40777	287	1	5290	3	N	26	26	1			-0-
						29	9									
04	7500	5463	-0-	-2037 B	38740	283	1	5148	3	N	29	29	1			-0-
						32	9									
05	7750	5834	-0-	-1916 B	36824	300	1	5522	3	N	11					11
						12	9									
06	7500	5680	-0-	-1820 B	35004	300	1	5367	3	N	12					23
						13	9									
07	7750	6007	-0-	-1743 B	33261	342	1	5648	3	N	15	28	1			10
						17	9									
08	7750	5836	-0-	-1914 B	31347	302	1	5503	3	N	28	28	1			10
						31	9									
09	7500	5332	-0-	-2168 B	29179	312	1	4996	3	N	22					32
						24	9									
10	7750	4720	-0-	-3030 B	26149	285	1	4403	3	N	29	29	1			32
						32	9									
11	7500	4435	-0-	-3065 B	23084	268	1	4139	3	N	25					57
						28	9									
12	6014 #	NO RPT	-0-	-6014 B	17070					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 58,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

01	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	371 77	1 9	8711	3	N	70	70	1			15
02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	374 74	1 9	7483	3	N	67	67	1			15
03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	413 76	1 9	7606	3	N	69	69	1			15
04	7830 X	7480	-0-	-350	-0-	385 74	1 9	7021	3	N	67	67	1			15
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	397 17	1 9	7302	3	N	15					30
06	8850 X	7240	-0-	-1610	-0-	382 17	1 9	6841	3	N	15					45
07	8463 X	7281	-0-	-1182	-0-	414 31	1 9	6836	3	N	28	66	1			7
08	8091 X	6851	-0-	-1240	-0-	353 77	1 9	6421	3	N	70	65	1			12
09	7470 X	6188	-0-	-1282	-0-	360 61	1 9	5767	3	N	55					67
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	389 55	1 9	6005	3	N	50	67	1			50
11	7230 X	6177	-0-	-1053	-0-	373 50	1 9	5754	3	N	45					95
12	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 80,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	1278	3	N	5	5	1			-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	1218	3	N	10	10	1			-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	1183	3	N	5	5	1			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	289	3	N	10	10	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	10					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	10	1			11
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	681	3	N	10	10	1			11
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	411	3	N	4					15
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	400	3	N	5	10	1			10
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	222	3	N	2					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

01	14B2 EXT	121	-0-	121	934	5	1	116	3	N	-0-					2
02	14B2 EXT	71	-0-	71	1005	3	1	67	3	N	1	1	1			2
						1	9									
03	14B2 EXT	74	-0-	74	1079	4	1	70	3	N	-0-					2
04	14B2 EXT	68	-0-	68	1147	4	1	64	3	N	-0-					2
05	14B2 EXT	72	-0-	72	1219	4	1	68	3	N	-0-					2
06	1314 X	95	-0-	-1219	-0-	5	1	90	3	N	-0-					2
07	81 X	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	1	1	1			2
						1	9									
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1	1	1			2
						1	9									
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	1					3
						1	9									
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	1	1	1			3
						1	9									
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	2					5
						2	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	64	1	1502	3	N	8	8	1			7
							9	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1377	3	N	12	12	1			7
							13	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	55	1	1011	3	N	5	5	1			7
							6	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	55	1	1001	3	N	12	12	1			7
							13	9									
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	86	1	1581	3	N	2					9
							2	9									
06	1050	N	645	-0-	-405	-0-	34	1	605	3	N	5					14
							6	9									
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	629	3	N	6	11	1			9
							7	9									
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	96	1	1747	3	N	11	11	1			9
							12	9									
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1076	3	N	5					14
							6	9									
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	N	11	11	1			14
							12	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	8					22
							9	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4	-0-	4	8	4	3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	3	-0-	3	11	3	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	87	-0-	87	1195	4 1	83	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	145	-0-	145	1340	7 1	138	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	42	-0-	42	1382	2 1	39	3	N	1	1	1			-0-
							1 9									
04	14B2	EXT	113	-0-	113	1495	6 1	106	3	N	1	1	1			-0-
							1 9									
05	14B2	EXT	65	-0-	65	1560	3 1	62	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	1610	3 1	47	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	124	-0-	124	1734	7 1	116	3	N	1	1	1			-0-
							1 9									
08	14B2	EXT	66	-0-	66	1800	3 1	63	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	60	-0-	60	1860	4 1	56	3	N	-0-					-0-
10	14B	DENY	100	-0-	100	1960	6 1	93	3	N	1	1	1			-0-
							1 9									
11	14B2	EXT	85	-0-	85	2045	5 1	80	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2045				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	151	1	3535	3	N	15	15	1			29
						17	9									
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	160	1	3191	3	N	27	27	1			29
						30	9									
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	3	N	15	15	1			29
						17	9									
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	155	1	2833	3	N	28	28	1			29
						31	9									
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2804	3	N	5					34
						6	9									
06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	169	1	3021	3	N	4					38
						4	9									
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	160	1	2639	3	N	5					43
						6	9									
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	169	1	3080	3	N	12	26	1			29
						13	9									
09	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	179	1	2867	3	N	11					40
						12	9									
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	200	1	3085	3	N	27	27	1			40
						30	9									
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	220	1	3392	3	N	20					60
						22	9									
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 35,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

01	14B2 EXT		369	-0-	369	2727	15	1	354	3	N	-0-					9
02	2998	X	271	-0-	-2727	-0-	13	1	255	3	N	3	3	1			9
							3	9									
03	14B DENY		428	-0-	428	428	22	1	405	3	N	1	1	1			9
							1	9									
04	810	N	382	-0-	-428	-0-	20	1	359	3	N	3	3	1			9
							3	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	N	1					10
							1	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	1					11
							1	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	N	2	3	1			10
							2	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	3	3	1			10
							3	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	2					12
							2	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	3	3	1			12
							3	9									
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	2					14
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	54	-0-	54	54	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	53	-0-	53	107	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	14B DENY	52	-0-	52	159	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	211	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	39	-0-	39	267	2	1	37	3	N	-0-					1
02	14B DENY	38	-0-	38	305	2	1	35	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	14B DENY	37	-0-	37	342	2	1	35	3	N	-0-					1
04	14B DENY	25	-0-	25	367	1	1	24	3	N	-0-					1
05	14B DENY	36	-0-	36	403	2	1	34	3	N	-0-					1
06	14B DENY	38	-0-	38	441	2	1	35	3	N	1					2
						1	9									
07	14B2 EXT	51	-0-	51	492	5	1	45	3	N	1					3
						1	9									
08	14B2 EXT	52	-0-	52	544	16	1	36	3	N	-0-					3
09	14B2 EXT	37	-0-	37	581	2	1	35	3	N	-0-					3
10	14B DENY	50	-0-	50	631	7	1	43	3	N	-0-					3
11	14B2 EXT	28	-0-	28	659	2	1	26	3	N	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	659					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1276	-0-	-1824	10021	52	1	1217	3	Y	6	6	1			17
							7	9									
02	2900	N	1234	-0-	-1666	8355	58	1	1166	3	Y	9	9	1			17
							10	9									
03	3100	N	1316	-0-	-1784	6571	67	1	1242	3	Y	6	6	1			17
							7	9									
04	3000	N	1183	-0-	-1817	4754	61	1	1112	3	Y	9	9	1			17
							10	9									
05	3100	N	1244	-0-	-1856	2898	64	1	1178	3	Y	2					19
							2	9									
06	3000	N	1220	-0-	-1780	1118	64	1	1152	3	Y	4					23
							4	9									
07	2416	N	1298	-0-	-1118	-0-	74	1	1220	3	Y	4	9	1			18
							4	9									
08	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	66	1	1198	3	Y	9	9	1			18
							10	9									
09	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2434	68	1	1086	3	Y	5					23
							6	9									
10	DLQ G-10		1194	-0-	1194	3628	72	1	1118	3	Y	4	9	1			18
							4	9									
11	2900	N	1148	-0-	-1752	1876	70	1	1076	3	Y	2					20
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1876					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 13,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					22
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	5	1	96	3	Y	1					23
							1	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1	2	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		119	-0-	119	119	6	1	113	3	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		166	-0-	166	285	10	1	156	3	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		189	-0-	189	474	11	1	176	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
11	655	N	181	-0-	-474	-0-	11	1	169	3	Y	1					23
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	X	2162	-0-	-0-	B	-0-	88 20	1 9	2054	3	N	18	18	1			16
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	B	-0-					N	16	16	1			16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	17	17	1			16
04	900	X	793	-0-	-107	B	-0-	40 18	1 9	735	3	N	16	16	1			16
05	713	X	193	-0-	-520	B	-0-	10	1	183	3	N	-0-					16
06	2100	X	18	-0-	-2082	B	-0-	1 6	1 9	11	3	N	5					21
07	15	X	15	-0-	-0-	B	-0-	3	3	12	9	N	11	16	1			16
08	806	X	19	-0-	-787	B	-0-	2	3	17	9	N	15	15	1			16
09	780	X	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	10					26
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	16	16	1			26
11	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					26
12	15	X	NO RPT	-0-	-15	B	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 3,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-					31
08	14B2 EXT	60	-0-	60	621	3	1	57	3	N	-0-					31
09	14B2 EXT	58	-0-	58	679	3	1	55	3	N	-0-					31
10	14B DENY	279	-0-	279	958	17	1	262	3	N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	958					N	-0-					31
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	958					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (4250) 92408 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ANAQUA OPERATING COMPANY LP 101105
ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6700) //CONT.// 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APEX ENERGY, INC. 027424
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER "B" WELL #: RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-		1603	1	2406	3	Y	135	136	1			41
								149	9									
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-		805	1	4082	3	Y	83	78	1			46
								91	9									
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-		639	1	3326	3	Y	117	132	1			31
								129	9									
04	3840	X	3675	-0-	-165	-0-		99	1	3456	3	Y	109	108	1			32
								120	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-		804	1	3475	3	Y	118	108	1			42
								130	9									
06	3840	X	3784	-0-	-56	-0-		688	1	2963	3	Y	121	132	1			31
								133	9									
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-		640	1	3412	3	Y	120	131	1			20
								132	9									
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-		706	1	3338	3	Y	108	107	1			21
								119	9									
09	3960	X	3790	-0-	-170	-0-		775	1	2942	3	Y	66	80	1			7
								73	9									
10	4092	X	3192	-0-	-900	-0-		326	1	2699	3	Y	152	134	1			25
								167	9									
11	3960	X	3104	-0-	-856	-0-		305	1	2635	3	Y	149	133	1			41
								164	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 43,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4138	-0-	-233	-0-		1588	1	2383	3	Y	152	153	1			48
								167	9									
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-		781	1	3962	3	Y	94	88	1			54
								103	9									
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-		682	1	3546	3	Y	130	148	1			36
								143	9									
04	4170	X	3799	-0-	-371	-0-		102	1	3563	3	Y	122	121	1			37
								134	9									
05	4371	X	4259	-0-	-112	-0-		772	1	3341	3	Y	133	121	1			49
								146	9									
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-		779	1	3359	3	Y	136	149	1			36
								150	9									
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-		669	1	3572	3	Y	134	148	1			22
								147	9									
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-		738	1	3491	3	Y	122	120	1			24
								134	9									
09	4140	X	4089	-0-	-51	-0-		836	1	3172	3	Y	74	90	1			8
								81	9									
10	4278	X	4261	-0-	-17	-0-		439	1	3632	3	Y	173	151	1			30
								190	9									
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-		415	1	3586	3	Y	167	150	1			47
								184	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-						Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 46,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3877	-0-	-494	-0-		1490	1	2237	3	Y	136	136	1			34
								150	9									
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-		861	1	4362	3	Y	82	78	1			38
								90	9									
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-		709	1	3690	3	Y	119	132	1			25
								131	9									
04	4290	X	2859	-0-	-1431	-0-		76	1	2664	3	Y	108	108	1			25
								119	9									
05	5084	X	3945	-0-	-1139	-0-		723	1	3124	3	Y	89	81	1			33
								98	9									
06	4920	X	3517	-0-	-1403	-0-		637	1	2745	3	Y	123	132	1			24
								135	9									
07	5084	X	3966	-0-	-1118	-0-		605	1	3227	3	Y	122	131	1			15
								134	9									
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-		707	1	3346	3	Y	108	107	1			16
								119	9									
09	3810	X	3353	-0-	-457	-0-		683	1	2593	3	Y	70	80	1			6
								77	9									
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-		737	1	3220	3	Y	149	134	1			21
								164	9									
11	4050	X	3526	-0-	-524	-0-		349	1	3017	3	Y	145	133	1			33
								160	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 43,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		558	1	838	3	Y	67	68	1			29
								74	9									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		238	1	1206	3	Y	43	39	1			33
								47	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-		235	1	1220	3	Y	55	66	1			22
								61	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-		36	1	1243	3	Y	55	54	1			23
								61	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		306	1	1162	3	Y	61	54	1			30
								67	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-		245	1	1060	3	Y	58	66	1			22
								64	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		212	1	1126	3	Y	57	66	1			13
								63	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		248	1	1173	3	Y	54	53	1			14
								59	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		284	1	1079	3	Y	31	40	1			5
								34	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-		143	1	1183	3	Y	80	67	1			18
								88	9									
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-		137	1	1184	3	Y	78	67	1			29
								86	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2273	-0-	-827	3358	820	1	1230	3	Y	203	204	1			53
							223	9									
02	2900	N	2427	-0-	-473	2885	378	1	1914	3	Y	123	117	1			59
							135	9									
03	3100	N	2518	-0-	-582	2303	374	1	1948	3	Y	178	198	1			39
							196	9									
04	3000	N	2366	-0-	-634	1669	61	1	2126	3	Y	163	162	1			40
							179	9									
05	3100	N	2861	-0-	-239	1430	501	1	2167	3	Y	175	161	1			54
							193	9									
06	3000	N	2574	-0-	-426	1004	447	1	1925	3	Y	184	198	1			40
							202	9									
07	3100	N	2701	-0-	-399	605	395	1	2106	3	Y	182	197	1			25
							200	9									
08	3100	N	2639	-0-	-461	144	429	1	2032	3	Y	162	160	1			27
							178	9									
09	2691	N	2547	-0-	-144	-0-	508	1	1927	3	Y	102	120	1			9
							112	9									
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	252	1	2077	3	Y	224	201	1			32
							246	9									
11	3000	N	3194	-0-	194	194	872	1	2080	3	Y	220	200	1			52
							242	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 28,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1343	-0-	-238	-0-	492	1	740	3	Y	101	102	1			32
							111	9									
02	1276	N	752	-0-	-524	-0-	112	1	572	3	Y	62	58	1			36
							68	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	412	1	2141	3	Y	87	99	1			24
							96	9									
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	70	1	2458	3	Y	82	81	1			25
							90	9									
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	547	1	2364	3	Y	89	81	1			33
							98	9									
06	3000	N	3007	-0-	7	7	548	1	2360	3	Y	90	99	1			24
							99	9									
07	3100	N	3456	-0-	356	363	530	1	2827	3	Y	90	99	1			15
							99	9									
08	3676	X	3313	-0-	-363	-0-	562	1	2662	3	Y	81	80	1			16
							89	9									
09	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	587	1	2226	3	Y	50	60	1			6
							55	9									
10	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	347	1	2873	3	Y	115	101	1			20
							127	9									
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	268	1	2952	3	Y	112	100	1			32
							123	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 29,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC //CONT.// 100396
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	23	1	42	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			310

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082 X	11460	-0-	-1622	-0-	11168	3	292	9	N	265	179	1			103
02	12238 X	10044	-0-	-2194	-0-	9831	3	213	9	N	194	282	1			15
03	12710 X	10066	-0-	-2644	-0-	9805	3	261	9	N	237	179	1			73
04	11700 X	11672	-0-	-28	-0-	11448	3	224	9	N	204	261	1			16
05	11563 X	11296	-0-	-267	-0-	11102	3	194	9	N	176	173	1			19
06	11100 X	10502	-0-	-598	-0-	10314	3	188	9	N	171	172	1			18
07	12059 X	10421	-0-	-1638	-0-	10230	3	191	9	N	174	175	1			17
08	12059 X	10563	-0-	-1496	-0-	10420	3	143	9	N	130	118	1			29
09	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	11658	3	270	9	N	245	242	1			32
10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11370	3	279	9	N	254	248	1			38
11	10500 X	9329	-0-	-1171	-0-	9164	3	165	9	N	150	76	1			112
12	12338 X	10060	-0-	-2278	-0-	9973	3	87	9	N	79					191

TOTAL GAS PROD: 128,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,279

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288751 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	7950	-0-	-2745	-0-	7840	3	110	9	N	100	98	1			32
02	9947	X	8979	-0-	-968	-0-	8850	3	129	9	N	117	56	1			93
03	10633	X	10302	-0-	-331	-0-	10243	3	59	9	N	54	102	1			45
04	10290	X	9782	-0-	-508	-0-	9708	3	74	9	N	67	97	1			15
05	10292	X	8343	-0-	-1949	-0-	8265	3	78	9	N	71	62	1			24
06	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10021	3	54	9	N	49					73
07	10292	X	10023	-0-	-269	-0-	9937	3	86	9	N	78					151
08	10292	X	9366	-0-	-926	-0-	9313	3	53	9	N	48	174	1			25
09	10080	X	9628	-0-	-452	-0-	9551	3	77	9	N	70	71	1			24
10	10416	X	9780	-0-	-636	-0-	9718	3	62	9	N	56					80
11	10080	X	8693	-0-	-1387	-0-	8647	3	46	9	N	42	97	1			25
12	10013	X	9198	-0-	-815	-0-	9130	3	68	9	N	62					87

TOTAL GAS PROD: 112,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) //CONT.// 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					49
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	797	3			N	-0-					49
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					49
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					49
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					49
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					49
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					49
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					49
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					49
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			N	-0-					49
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					49
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 9,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORADO DRILLING, INC. 223295
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	261	-0-	-1320	-0-	261	2			N	-0-					97
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	280	1	1844	2	N	27					124
							30	9									
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	418	1	2255	2	N	31					155
							34	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	287	1	1576	2	N	29					184
							32	9									
05	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	299	1	1672	2	N	20					204
							22	9									
06	2340	N	2045	-0-	-295	-0-	367	1	1667	2	N	10					214
							11	9									
07	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	387	1	1506	2	N	13	177	1			50
							14	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	502	1	1632	2	N	12					62
							13	9									
09	2040	N	1708	-0-	-332	-0-	298	1	1403	2	N	6					68
							7	9									
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	364	1	1632	2	N	17					85
							19	9									
11	2070	N	2015	-0-	-55	-0-	357	1	1637	2	N	19					104
							21	9									
12	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	309	1	1344	2	N	25					129
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

01	2635	N	2455	-0-	-180	-0-	685	1	1694	2	Y	69	190	1			128
							76	9									
02	2204	N	1418	-0-	-786	-0-	429	1	948	2	Y	37					165
							41	9									
03	2356	N	1761	-0-	-595	-0-	494	1	1228	2	Y	35					200
							39	9									
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	750	1	1898	2	Y	64					264
							70	9									
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	737	1	1577	2	Y	32	172	1			124
							35	9									
06	1710	N	1044	-0-	-666	-0-	301	1	721	2	Y	20					144
							22	9									
07	2356	N	497	-0-	-1859	-0-	328	1	166	2	Y	3					147
							3	9									
08	2170	N	722	-0-	-1448	-0-	283	1	436	2	Y	3					150
							3	9									
09	1050	N	844	-0-	-206	-0-	249	1	589	2	Y	5					155
							6	9									
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	2	Y	-0-					155
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	199	1	637	2	Y	-0-					155
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	176	1	636	2	Y	9					164
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

01	8618	X	4530	-0-	-4088	-0-	4488	2	42	9	N	38					158
02	8062	X	4341	-0-	-3721	-0-	4321	2	20	9	N	18					176
03	6541	X	3043	-0-	-3498	-0-	3007	2	36	9	N	33					209
04	4440	X	4196	-0-	-244	-0-	4165	2	31	9	N	28	182	1			55
05	4681	X	4628	-0-	-53	-0-	4600	2	28	9	N	25					80
06	4530	X	4021	-0-	-509	-0-	3993	2	28	9	N	25					105
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	620	1	4217	2	N	24					129
							26	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	606	1	4800	2	N	31					160
							34	9									
09	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	600	1	4161	2	N	19					179
							21	9									
10	4867	X	3676	-0-	-1191	-0-	541	1	3115	2	N	18					197
							20	9									
11	5250	X	3423	-0-	-1827	-0-	560	1	2850	2	N	12					209
							13	9									
12	5425	X	3543	-0-	-1882	-0-	591	1	2926	2	N	24	180	1			53
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 50,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	598	1	8887	2	N	142	192	1			160
							156	9									
02	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	578	1	7684	2	N	129	170	1			119
							142	9									
03	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	613	1	9119	2	N	118	190	1			47
							130	9									
04	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	600	1	8924	2	N	123					170
							135	9									
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	620	1	8253	2	N	102	177	1			95
							112	9									
06	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	598	1	7980	2	N	95					190
							105	9									
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	620	1	7715	2	N	96	177	1			109
							106	9									
08	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	620	1	8191	2	N	100					209
							110	9									
09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	600	1	8283	2	N	93	175	1			127
							102	9									
10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	600	1	7974	2	N	96	178	1			45
							106	9									
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	583	1	7718	2	N	100					145
							110	9									
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	564	1	7310	2	N	95					240
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 106,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-	N	-0-	51
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-	N	-0-	51
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-	51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	582	1	3136	2	N	34					124
							37	9									
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	578	1	3343	2	N	30					154
							33	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	588	1	3398	2	N	30					184
							33	9									
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	600	1	2877	2	N	26	180	1			30
							29	9									
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	620	1	2643	2	N	22					52
							24	9									
06	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	600	1	2407	2	N	16					68
							18	9									
07	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	620	1	2157	2	N	14					82
							15	9									
08	3193	X	2707	-0-	-486	-0-	620	1	2068	2	N	17					99
							19	9									
09	3090	X	2739	-0-	-351	-0-	600	1	2128	2	N	10					109
							11	9									
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	572	1	2652	2	N	20					129
							22	9									
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	600	1	2615	2	N	25					154
							28	9									
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	610	1	2418	2	N	13					167
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 39,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					18
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	3	18	9	N	16					34
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2148	3	59	9	N	54	69	1			19
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1965	3	18	9	N	16					35
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					35
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					35
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2008	3	47	9	N	43					78
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1971	3	2	9	N	2	57	1			23
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					23
10	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1369	3			N	-0-					23
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1721	3	15	9	N	14					37
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1814	3	44	9	N	40					77

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	3	10	9	N	9	79	1			14
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					14
03	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-					14
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					14
05	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2214	3	127	9	N	115	114	1			15
06	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	2016	3			N	-0-					15
07	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	2288	3			N	-0-					15
08	2356 N	2065	-0-	-291	-0-	2065	3			N	-0-					15
09	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					15
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2278	3	99	9	N	90	91	1			14
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	3	1	9	N	1					15
12	2108 N	1665	-0-	-443	-0-	1665	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 25,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STS PETROLEUM LLC 828153
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	2	N	-0-					53
08	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	868 136	1 9	13424	2	N	124					177
09	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	933 257	1 9	14878	2	N	234	177	1			234
10	16521	X	16521	-0-	-0-	-0-	1134 264	1 9	15123	2	N	240	175	1			299
11	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	677 202	1 9	12276	2	N	184	177	1			306
12	12059	X	11063	-0-	-996	-0-	827 163	1 9	10073	2	N	148	175	1			279

TOTAL GAS PROD: 71,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1163	-0-	-325 B	-0-	1132	3	31	9	N	28					63
02	1334	N	861	-0-	-473 B	-0-	838	3	23	9	N	21					84
03	1302	N	608	-0-	-694 B	-0-	576	3	32	9	N	29					113
04	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					113
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					113
06	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 2,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA OPERATING, LLC 701613
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	N	13					478
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982	2	10	9	N	9					487
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					492
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					498
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					538
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					543
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					550
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					557
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	93	1			500
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					597
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					599
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					599

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ERSKINE ENERGY, LLC 254058
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-			99
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	22 1	124 2	N	-0-			99
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			99
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			99
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82 1	17 7	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					11
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					11
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					11
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					11
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					11
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					11
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					11
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					11
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1033	2	196	9	N	178	181	1			8
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1581	2	110	9	N	100					108
*11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	2	11	9	N	10					118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*12	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-	243	1			17
02	1131	X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					17
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					17
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					17
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					17
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNITED TEXAS OIL LLC 877689
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	14B2	EXT	530	-0-	530	530	529	3	1	9	N	1					316
09	978	X	448	-0-	-530	-0-	447	2	1	9	N	1					317
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					317
*11	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					317
12	465	X	321	-0-	-144	-0-	321	1			N	-0-					317

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2550	-0-	-1015	-0-	584	1	1908	2	N	53					78
							58	9									
02	3103	X	2942	-0-	-161	-0-	883	1	2006	2	N	48					126
							53	9									
03	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	868	1	1878	2	N	39					165
							43	9									
04	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	868	1	2135	2	N	45	177	1			33
							50	9									
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	899	1	2109	2	N	47					80
							52	9									
06	3030	X	2897	-0-	-133	-0-	930	1	1948	2	N	17					97
							19	9									
07	3162	X	2485	-0-	-677	-0-	899	1	1566	2	N	18	49	1			66
							20	9									
08	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	961	1	1926	2	N	42					108
							46	9									
09	3060	X	2362	-0-	-698	-0-	744	1	1575	2	N	39					147
							43	9									
10	3069	X	1493	-0-	-1576	-0-	442	1	1017	2	N	31					178
							34	9									
11	2910	X	1709	-0-	-1201	-0-	435	1	1237	2	N	34	172	1			40
							37	9									
12	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	744	1	1896	2	N	60					100
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 30,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

REMORA OPERATING, LLC 701613
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-					23
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-					23
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					23
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					23
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					23
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2965	-0-	-414	-0-	124	1	2841	2	N	-0-					29
02	2900	X	810	-0-	-2090	-0-	112	1	698	2	N	-0-					29
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	56					85
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					85
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					85
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					85
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	85	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	N	12					174
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5					179
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					214
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	78	1			156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					226
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					243
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	350	1	61	9	N	55					204
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	350	1	61	9	N	55	186	1			73
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	350	1	138	9	N	125	187	1			11
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	350	1	138	9	N	125					136
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	350	1	138	9	N	125	182	1			79
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	350	1	59	9	N	54					133
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	350	1	78	9	N	71	176	1			28
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	350	1	78	9	N	71					99
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	350	5	44	9	N	40					139
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	350	5	66	9	N	60	178	1			21
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	350	5	88	9	N	80					101
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					20
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	78	2			N	-0-					20
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	196	1	3346	2	Y	35					95
							39	9									
02	3712	X	3027	-0-	-685	-0-	239	1	2756	2	Y	29					124
							32	9									
03	5115	X	4176	-0-	-939	-0-	500	1	3630	2	Y	42					166
							46	9									
04	4950	X	2903	-0-	-2047	-0-	367	1	2440	2	Y	87	179	1			74
							96	9									
05	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	526	1	4226	2	Y	32					106
							35	9									
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	573	1	4851	2	Y	42					148
							46	9									
07	4185	X	2625	-0-	-1560	-0-	468	1	2139	2	Y	16					164
							18	9									
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	466	1	4314	2	Y	84	180	1			68
							92	9									
09	5460	X	4210	-0-	-1250	-0-	428	1	3654	2	Y	116					184
							128	9									
10	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	565	1	6096	2	Y	109	169	1			124
							120	9									
11	5460	X	2224	-0-	-3236	-0-	376	1	1836	2	Y	11					135
							12	9									
12	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	630	1	7989	2	Y	47					182
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 53,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
ERSKINE ENERGY, LLC 254058
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	#	843	-0-	-211	-0-	117	1	709	2	Y	15					145
							17	9									
02	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	329	1	702	2	Y	1					146
							1	9									
03	1085	#	949	-0-	-136	-0-	301	1	647	2	Y	1					147
							1	9									
04	1050	#	477	-0-	-573	-0-	176	1	301	2	Y	-0-					147
05	1085	#	996	-0-	-89	-0-	228	1	768	2	Y	-0-					147
06	1050	#	964	-0-	-86	-0-	215	1	749	2	Y	-0-					147
07	1085	#	887	-0-	-198	-0-	357	1	529	2	Y	1	123	1			25
							1	9									
08	992	#	923	-0-	-69	-0-	213	1	710	2	Y	-0-					25
09	960	#	912	-0-	-48	-0-	95	1	817	2	Y	-0-					25
10	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-					25
11	960	#	843	-0-	-117	-0-	18	1	825	2	Y	-0-					25
*12	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	8	1	1007	2	Y	13					38
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (MACKHANK) 95853 410 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 284057 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	28	1	60	2	N	-0-					-0-
02	290	N	181	-0-	-109	-0-	28	1	153	2	N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINALY RESOURCES LLC 268323
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					78
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					78
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					78
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) //CONT.// 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6054 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170522					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
04	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
ANGEL OPERATING LLC 101344
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRUMMOND, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4529 PERF. 5616 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5686 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5680 - 5712

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 242 RRCID -> 288437 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 5740 - 5745

01	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 455 RRCID -> 280571 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 3535 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 520 RRCID -> 280572 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2925 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 75 RRCID -> 281485 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 3075 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (80-A) //CONT.// 96545 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 415 RRCID -> 281486 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 2955 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 3782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HG OPERATING LLC 101422
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	793	-0-	793	793	793	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	914	-0-	914	1707	770	1	144	9	N	131	122	1			9
11	14B2 EXT	611	-0-	611	2318	494	1	117	9	N	106	81	1			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2318					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROJJ ENERGY LLC 681288
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (FRIO 6100) 98304 099 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
REO OPERATING LLC 701876
TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 297263 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548

01	0	11899	-0-	11899	32699	11885	2	14 9	N	13			225
02	0	11058	-0-	11058	43757	11014	2	44 9	N	40	179	1	86
03	0	12754	-0-	12754	56511	12722	2	32 9	N	29			115
04	0	10763	-0-	10763	67274	10740	2	23 9	N	21			136
05	3250	11088	-0-	7838	75112	11054	2	34 9	N	31			167
06	7500	11003	-0-	3503	78615	10972	2	31 9	N	28			195
07	7750	9816	-0-	2066	80681	9788	2	28 9	N	25			220
08	7750	7571	-0-	-179	80502	7549	2	22 9	N	20			240
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	73002				N	NO RPT			240
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	65252				N	NO RPT			240
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	57752				N	NO RPT			240
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	50002				N	NO RPT			240

TOTAL GAS PROD: 85,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (5500) 98304 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SANDHOP WELL #: RRCID -> 298536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11949 - 16391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (6200) 98626 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 286621 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	89	1	807	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	89	1	804	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	97	1	798	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	91	1	728	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	708	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	751	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	51	1	748	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	766	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	Y	-0-					-0-
							146	3									

TOTAL GAS PROD: 11,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2629	-0-	-1835	-0-	2583	1	46	9	Y	42	70	1			48
02	4669	X	2372	-0-	-2297	-0-	300	1	2044	3	Y	25					73
							28	9									
03	4991	X	2739	-0-	-2252	-0-	335	1	2363	3	Y	37	49	1			61
							41	9									
04	4140	X	1169	-0-	-2971	-0-	153	1	998	3	Y	16					77
							18	9									
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					77
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					77
07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	194	1	3394	2	Y	35					112
							467	3	39	9							
08	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	177	1	3511	2	Y	47	47	1			112
							378	3	52	9							
09	DLQ G-10		3911	-0-	3911	8029	189	1	3311	2	Y	26					138
							382	3	29	9							
10	13331	X	5302	-0-	-8029	-0-	249	1	4409	2	Y	62	63	1			137
							576	3	68	9							
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	222	1	4259	2	Y	79	109	1			107
							635	3	87	9							
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	3901	2	Y	52	59	1			100
							651	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 36,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

01	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	480	1	4363	2	Y	344	383	1			27
						523	3	378	9							
02	5800 X	4758	-0-	-1042	-0-	420	1	3622	2	Y	209	192	1			44
						486	3	230	9							
03	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	571	1	4688	2	Y	272	269	1			47
						659	3	299	9							
04	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	598	1	4773	2	Y	273	266	1			54
						692	3	300	9							
05	5735 X	5455	-0-	-280	-0-	435	1	4155	2	Y	234	199	1			89
						608	3	257	9							
06	6000 X	5460	-0-	-540	-0-	289	1	4320	2	Y	249	261	1			77
						577	3	274	9							
07	6200 X	5577	-0-	-623	-0-	305	1	4469	2	Y	243	274	1			46
						536	3	267	9							
08	6572 X	5698	-0-	-874	-0-	312	1	4522	2	Y	281	262	1			65
						555	3	309	9							
09	6360 X	5128	-0-	-1232	-0-	288	1	4066	2	Y	225	248	1			42
						526	3	248	9							
10	5642 X	4494	-0-	-1148	-0-	261	1	3506	2	Y	194	166	1			70
						514	3	213	9							
11	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	362	1	4644	2	Y	268	270	1			68
						778	3	295	9							
12	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	367	1	4477	2	Y	279	275	1			72
						845	3	307	9							

TOTAL GAS PROD: 66,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,071

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	14	14	1			-0-
							1	3	15	9							
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	15	15	1			-0-
							1	3	17	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	2	1	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	16	16	1			-0-
							1	3	18	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	10	2	Y	10	10	1			-0-
							1	3	11	9							
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	16	16	1			-0-
							2	3	18	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	52	52	1			-0-
							4	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32 35	1 3	291	2	Y	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31 36	1 3	266	2	Y	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34 40	1 3	280	2	Y	-0-			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	35 40	1 3	276	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	28 39	1 3	264	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	16 32	1 3	248	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	18 30	1 3	261	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	18 32	1 3	266	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	18 31	1 3	248	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	19 35	1 3	252	2	Y	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20 42	1 3	258	2	Y	-0-			-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22 49	1 3	268	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1335	1	23	9	N	21	36	1	111
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	214	1	1457	3	N	18			129
							20	9							
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	288	1	2034	3	N	33	43	1	119
							36	9							
04	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	381	1	2478	3	N	40			159
							44	9							
05	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	66	1	1248	2	N	11	65	1	105
							187	3	12	9					
06	2280	N	937	-0-	-1343	-0-	44	1	773	2	N	13			118
							106	3	14	9					
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	445	2	N	16			134
							47	3	18	9					
08	1519	N	569	-0-	-950	-0-	25	1	445	2	N	47	66	1	115
							47	3	52	9					
09	3000	N	3644	-0-	644	644	176	1	3084	2	N	25			140
							356	3	28	9					
10	3100	N	3275	-0-	175	819	154	1	2722	2	N	40	64	1	116
							355	3	44	9					
11	3000	N	3040	-0-	40	859	130	1	2487	2	N	47	92	1	71
							371	3	52	9					
12	3758	X	2899	-0-	-859	-0-	151	1	2324	2	N	32	39	1	64
							389	3	35	9					

TOTAL GAS PROD: 24,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1646	-0-	-834	-0-	1617	1	29	9	N	26	44	1	30
02	3335	X	1793	-0-	-1542	-0-	227	1	1545	3	N	19			49
							21	9							
03	3565	X	2341	-0-	-1224	-0-	286	1	2020	3	N	32	42	1	39
							35	9							
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	408	1	2656	3	N	43			82
							47	9							
05	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	86	1	1628	2	N	15	34	1	63
							246	3	17	9					
06	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	91	1	1593	2	N	25			88
							219	3	28	9					
07	2356	X	1027	-0-	-1329	-0-	49	1	854	2	N	16			104
							106	3	18	9					
08	3224	X	1236	-0-	-1988	-0-	52	1	1005	2	N	47	51	1	100
							127	3	52	9					
09	3120	X	1021	-0-	-2099	-0-	49	1	849	2	N	7			107
							115	3	8	9					
10	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	413	1	7182	2	N	103	48	1	162
							1087	3	113	9					
11	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	371	1	6962	2	N	131	128	1	165
							1193	3	144	9					
*12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	396	1	5965	2	N	83	91	1	157
							1167	3	91	9					

TOTAL GAS PROD: 41,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	299	1	1970	2	N	-0-					143
							189	3									
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	323	1	1713	2	N	-0-					143
							163	3									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	319	1	1846	2	N	17					160
							181	3	19	9							
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	225	1	1794	2	N	10					170
							159	3	11	9							
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	163	1	1918	2	N	5					175
							226	3	6	9							
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	101	1	1517	2	N	6					181
							171	3	7	9							
07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	78	1	2059	2	N	5					186
							264	3	6	9							
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	88	1	2420	2	N	-0-					186
							314	3									
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	84	1	2174	2	N	4					190
							301	3	4	9							
10	3100	N	3384	-0-	284	284	117	1	2841	2	N	28	148	1			70
							395	3	31	9							
11	3000	N	3743	-0-	743	1027	147	1	3109	2	N	15					85
							470	3	17	9							
*12	3100	N	3872	-0-	772	1799	142	1	3183	2	N	30					115
							514	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 32,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
							13	3									
02	261	N	174	-0-	-87	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
							15	3									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
							19	3									
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
							16	3									
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
							14	3									
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
							16	3									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
							21	3									

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-					83
							18	3									
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					83
							6	3									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					83
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	4881	-0-	-5628	-0-	720	1	4073	2	N	80					265
							88	9									
02	7888	X	6861	-0-	-1027	-0-	840	1	5904	2	N	106	195	1			176
							117	9									
03	8308	X	6291	-0-	-2017	-0-	930	1	5251	2	N	100	194	1			82
							110	9									
04	7980	X	5771	-0-	-2209	-0-	900	1	4763	2	N	98					180
							108	9									
05	7936	X	5925	-0-	-2011	-0-	930	1	4895	2	N	91					271
							100	9									
06	7110	X	5880	-0-	-1230	-0-	900	1	4885	2	N	86	191	1			166
							95	9									
07	7347	X	5687	-0-	-1660	-0-	930	1	4665	2	N	84					250
							92	9									
08	6293	X	5301	-0-	-992	-0-	900	1	4318	2	N	75	192	1			133
							83	9									
09	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	900	1	5817	2	N	89					222
							98	9									
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	930	1	6161	2	N	103	187	1			138
							113	9									
11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	900	1	5259	2	N	106					244
							117	9									
12	7037	X	6628	-0-	-409	-0-	930	1	5559	2	N	126	190	1			180
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 73,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					154
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					164
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86 51	1 3	567	2	N	-0-					16
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	83 39	1 3	438	2	N	-0-					16
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	97 52	1 3	563	2	N	-0-					16
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	67 43	1 3	532	2	N	-0-					16
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	50 65	1 3	594	2	N	-0-					16
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38 58	1 3	567	2	N	-0-					16
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23 71	1 3	614	2	N	-0-					16
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24 78	1 3	670 26	2 9	N	24					40
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	23 78	1 3	624	2	N	-0-					40
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	23 71	1 3	571	2	N	-0-					40
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	46 137	1 3	1003	2	N	-0-					40
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28 94	1 3	635	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	926	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	32	1	737	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
04	1050	N	847	-0-	-203	-0-	35	1	709	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	35	1	709	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	710	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					-0-
							127	3									

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4045	-0-	-1442	-0-	183	1	3374	2	Y	62	66	1			5
							420	3	68	9							
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	189	1	3912	2	Y	52	46	1			11
							545	3	57	9							
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	179	1	4205	2	Y	56	57	1			10
							587	3	62	9							
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	169	1	3406	2	Y	44	45	1			9
							492	3	48	9							
05	5022	X	4609	-0-	-413	-0-	200	1	3791	2	Y	50	40	1			19
							563	3	55	9							
06	4860	X	3586	-0-	-1274	-0-	170	1	2977	2	Y	32	41	1			10
							404	3	35	9							
07	5022	X	4364	-0-	-658	-0-	210	1	3666	2	Y	37	40	1			7
							447	3	41	9							
08	5022	X	3905	-0-	-1117	-0-	168	1	3287	2	Y	38	36	1			9
							408	3	42	9							
09	4470	X	2982	-0-	-1488	-0-	144	1	2483	2	Y	26	30	1			5
							326	3	29	9							
10	4619	X	3094	-0-	-1525	-0-	146	1	2543	2	Y	26	22	1			9
							376	3	29	9							
11	4230	X	3039	-0-	-1191	-0-	131	1	2464	2	Y	27	29	1			7
							414	3	30	9							
12	4371	X	3132	-0-	-1239	-0-	163	1	2467	2	Y	28	28	1			7
							471	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 46,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	72	1	1331	2	Y	-0-			-0-
							160	3							
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	Y	-0-			-0-
							159	3							
03	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	52	1	1225	2	Y	-0-			-0-
							171	3							
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	65	1	1304	2	Y	-0-			-0-
							187	3							
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-			-0-
							188	3							
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	65	1	1148	2	Y	-0-			-0-
							156	3							
07	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	72	1	1258	2	Y	-0-			-0-
							153	3							
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	75	1	1469	2	Y	-0-			-0-
							182	3							
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	2	Y	-0-			-0-
							159	3							
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	70	1	1226	2	Y	-0-			-0-
							182	3							
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	77	1	1443	2	Y	-0-			-0-
							241	3							
*12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	77	1	1443	2	Y	-0-			-0-
							241	3							

TOTAL GAS PROD: 18,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	711	-0-	-684	-0-	83	1	523	2	N	-0-			33
							105	3							
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	211	1	1105	2	N	-0-			33
							147	3							
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	460	2	N	-0-			33
							61	3							
04	690	N	414	-0-	-276	-0-	42	1	331	2	N	-0-			33
							41	3							
05	1550	N	61	-0-	-1489	-0-	4	1	48	2	N	-0-			33
							9	3							
06	570	N	78	-0-	-492	-0-	4	1	63	2	N	-0-			33
							11	3							
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			33
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	28	1	655	2	N	-0-			33
							142	3							
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-			33
							113	3							
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	-0-			33
							99	3							
11	810	N	393	-0-	-417	-0-	17	1	297	2	N	-0-			33
							79	3							
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	18	1	324	2	N	-0-			33
							88	3							

TOTAL GAS PROD: 6,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	118	1	2190	2	Y	101	115	1			8
							259	3	111	9							
02	2900	X	2650	-0-	-250	-0-	104	1	2157	2	Y	97	85	1			20
							282	3	107	9							
03	2945	N	2918	-0-	-27	-0-	101	1	2375	2	Y	107	109	1			18
							324	3	118	9							
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	111	1	2246	2	Y	100	98	1			20
							317	3	110	9							
05	2821	N	2816	-0-	-5	-0-	119	1	2256	2	Y	100	82	1			38
							331	3	110	9							
06	2820	N	2675	-0-	-145	-0-	124	1	2183	2	Y	67	84	1			21
							294	3	74	9							
07	2883	N	2690	-0-	-193	-0-	127	1	2226	2	Y	63	72	1			12
							268	3	69	9							
08	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	116	1	2265	2	Y	74	69	1			17
							277	3	81	9							
09	2670	N	2630	-0-	-40	-0-	125	1	2156	2	Y	63	68	1			12
							280	3	69	9							
10	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	123	1	2142	2	Y	62	52	1			22
							314	3	68	9							
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	112	1	2110	2	Y	64	70	1			16
							351	3	70	9							
12	2728	N	2408	-0-	-320	-0-	125	1	1890	2	Y	34	41	1			9
							356	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 32,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	774	1	7001	2	Y	334	339	1			26
							889	3	367	9							
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	408	1	3487	2	Y	152	146	1			32
							499	3	167	9							
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	456	1	3712	2	Y	162	166	1			28
							556	3	178	9							
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	495	1	3916	2	Y	169	163	1			34
							609	3	186	9							
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	552	1	5193	2	Y	220	170	1			84
							844	3	242	9							
06	4650	X	3169	-0-	-1481	-0-	170	1	2523	2	Y	103	155	1			32
							363	3	113	9							
07	4805	X	2669	-0-	-2136	-0-	148	1	2151	2	Y	83	99	1			16
							279	3	91	9							
08	6789	X	3731	-0-	-3058	-0-	208	1	2983	2	Y	130	116	1			30
							397	3	143	9							
09	6570	X	3675	-0-	-2895	-0-	210	1	2928	2	Y	116	124	1			22
							409	3	128	9							
10	6789	X	2192	-0-	-4597	-0-	129	1	1718	2	Y	66	64	1			24
							272	3	73	9							
11	3600	X	2333	-0-	-1267	-0-	141	1	1789	2	Y	73	78	1			19
							323	3	80	9							
12	3813	X	2410	-0-	-1403	-0-	148	1	1780	2	Y	107	98	1			28
							364	3	118	9							

TOTAL GAS PROD: 50,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	198	1	3671	2	Y	74	84	1			6
							451	3	81	9							
02	5307	X	4886	-0-	-421	-0-	197	1	4072	2	Y	53	48	1			11
							559	3	58	9							
03	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	178	1	4157	2	Y	54	56	1			9
							595	3	59	9							
04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	221	1	4445	2	Y	57	55	1			11
							660	3	63	9							
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	254	1	4784	2	Y	61	49	1			23
							728	3	67	9							
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	248	1	4334	2	Y	120	106	1			37
							603	3	132	9							
07	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	256	1	4468	2	Y	116	131	1			22
							559	3	128	9							
08	5766	X	5255	-0-	-511	-0-	222	1	4337	2	Y	129	121	1			30
							554	3	142	9							
09	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	241	1	4139	2	Y	110	119	1			21
							558	3	121	9							
10	5766	X	5277	-0-	-489	-0-	245	1	4262	2	Y	111	92	1			40
							648	3	122	9							
11	5310	X	5035	-0-	-275	-0-	214	1	4010	2	Y	110	122	1			28
							690	3	121	9							
12	5425	X	5183	-0-	-242	-0-	266	1	4000	2	Y	119	116	1			31
							786	3	131	9							

TOTAL GAS PROD: 62,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	333	1	2116	2	N	10					82
							399	3	11	9							
02	DLQ G-10		2407	-0-	2407	2407	348	1	1823	2	N	2					84
							234	3	2	9							
03	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4724	310	1	1775	2	N	5					89
							226	3	6	9							
04	DLQ G-10		1959	-0-	1959	6683	200	1	1567	2	N	8					97
							183	3	9	9							
05	DLQ G-10		2053	-0-	2053	8736	145	1	1633	2	N	-0-					97
							275	3									
06	2900	N	1937	-0-	-963	7773	111	1	1567	2	N	-0-					97
							259	3									
07	3100	N	2063	-0-	-1037	6736	73	1	1653	2	N	-0-					97
							337	3									
08	3100	N	2343	-0-	-757	5979	79	1	1866	2	N	18					115
							378	3	20	9							
09	3000	N	2068	-0-	-932	5047	73	1	1631	2	N	-0-					115
							364	3									
10	3100	N	3973	-0-	873	5920	149	1	3092	2	N	19					134
							711	3	21	9							
11	3000	N	2840	-0-	-160	5760	120	1	2173	2	N	5					139
							541	3	6	9							
*12	3100	N	2770	-0-	-330	5430	112	1	2116	2	N	7					146
							534	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 29,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	639	-0-	-136	-0-	48	1	308	2	N	216	191	1			34
							45	3	238	9							
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	46	1	240	2	N	305					339
							26	3	336	9							
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	274	2	N	156	368	1			127
							31	3	172	9							
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	N	261	174	1			214
							34	3	287	9							
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	N	292	366	1			140
							56	3	321	9							
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	326	192	1			274
							53	3	359	9							
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	N	212	346	1			140
							70	3	233	9							
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	N	343	176	1			307
							74	3	377	9							
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	304	344	1			267
							75	3	334	9							
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	267	340	1			194
							72	3	294	9							
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	273	363	1			104
							81	3	300	9							
*12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	N	311	171	1			244
							88	3	342	9							

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,266

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	148	1	932	2	N	-0-			-0-
							193	3							
02	1131	X	291	-0-	-840	-0-	42	1	219	2	N	-0-			-0-
							30	3							
03	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	222	1	1268	2	N	-0-			-0-
							169	3							
04	1770	X	399	-0-	-1371	-0-	41	1	319	2	N	-0-			-0-
							39	3							
05	1829	X	338	-0-	-1491	-0-	24	1	266	2	N	-0-			-0-
							48	3							
06	1620	X	640	-0-	-980	-0-	37	1	512	2	N	-0-			-0-
							91	3							
07	1674	X	1017	-0-	-657	-0-	37	1	803	2	N	-0-			-0-
							177	3							
08	1674	X	1308	-0-	-366	-0-	45	1	1036	2	N	-0-			-0-
							227	3							
09	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	N	-0-			-0-
							253	3							
10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	N	-0-			-0-
							269	3							
11	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	N	-0-			-0-
							264	3							
12	1395	X	1383	-0-	-12	-0-	56	1	1053	2	N	-0-			-0-
							274	3							

TOTAL GAS PROD: 12,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	X	681	-0-	-156	-0-	79	1	503	2	N	-0-			32
							99	3							
02	DLQ G-10		638	-0-	638	638	92	1	482	2	N	-0-			32
							64	3							
03	DLQ G-10		641	-0-	641	1279	86	1	492	2	N	-0-			32
							63	3							
04	DLQ G-10		639	-0-	639	1918	65	1	512	2	N	-0-			32
							62	3							
05	DLQ G-10		656	-0-	656	2574	46	1	519	2	N	-0-			32
							91	3							
06	2900	N	627	-0-	-2273	301	36	1	505	2	N	-0-			32
							86	3							
07	973	N	672	-0-	-301	-0-	24	1	535	2	N	-0-			32
							113	3							
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	25	1	596	2	N	-0-			32
							126	3							
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	526	2	N	-0-			32
							121	3							
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	24	1	487	2	N	-0-			32
							116	3							
11	720	N	610	-0-	-110	-0-	26	1	464	2	N	-0-			32
							120	3							
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	28	1	517	2	N	-0-			32
							135	3							

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2941	-0-	-934	-0-	341	1	2159	2	N	7					117
							433	3	8	9							
02	DLQ G-10		3488	-0-	3488	3488	502	1	2629	2	N	7					124
							349	3	8	9							
03	DLQ G-10		3162	-0-	3162	6650	422	1	2413	2	N	10					134
							316	3	11	9							
04	DLQ G-10		1282	-0-	1282	7932	131	1	1025	2	N	2					136
							124	3	2	9							
05	DLQ G-10		652	-0-	652	8584	46	1	515	2	N	-0-					136
							91	3									
06	13378	X	4794	-0-	-8584	-0-	274	1	3847	2	N	5					141
							667	3	6	9							
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2209	2	N	8					149
							475	3	9	9							
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	116	1	2709	2	N	5					154
							577	3	6	9							
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	122	1	2664	2	N	7					161
							626	3	8	9							
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	143	1	2909	2	N	5					166
							707	3	6	9							
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	97	1	1715	2	N	2					168
							450	3	2	9							
*12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	113	1	2105	2	N	6					174
							558	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 34,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4289	-0-	-950	-0-	194	1	3577	2	Y	64	73	1			5
							448	3	70	9							
02	4988	X	4072	-0-	-916	-0-	162	1	3358	2	Y	76	65	1			16
							468	3	84	9							
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	203	1	4733	2	Y	106	104	1			18
							685	3	117	9							
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	188	1	3779	2	Y	85	86	1			17
							569	3	94	9							
05	4774	X	4723	-0-	-51	-0-	204	1	3833	2	Y	86	70	1			33
							591	3	95	9							
06	5550	X	4580	-0-	-970	-0-	215	1	3748	2	Y	81	89	1			25
							528	3	89	9							
07	5735	X	4974	-0-	-761	-0-	237	1	4121	2	Y	85	94	1			16
							522	3	94	9							
08	5642	X	3962	-0-	-1680	-0-	169	1	3283	2	Y	77	75	1			18
							425	3	85	9							
09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	243	1	4179	2	Y	87	89	1			16
							571	3	96	9							
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	240	1	4165	2	Y	87	72	1			31
							641	3	96	9							
11	4800	X	4676	-0-	-124	-0-	199	1	3736	2	Y	81	91	1			21
							652	3	89	9							
12	5270	X	3998	-0-	-1272	-0-	206	1	3095	2	Y	73	75	1			19
							617	3	80	9							

TOTAL GAS PROD: 55,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	361	1	6693	2	Y	66	76	1			5
							820	3	73	9							
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	294	1	6101	2	Y	38	35	1			8
							833	3	42	9							
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	280	1	6543	2	Y	40	41	1			7
							929	3	44	9							
04	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	277	1	5580	2	Y	34	34	1			7
							827	3	37	9							
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	277	1	5218	2	Y	31	26	1			12
							793	3	34	9							
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	327	1	5709	2	Y	30	33	1			9
							794	3	33	9							
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	386	1	6721	2	Y	34	37	1			6
							840	3	37	9							
08	7781	X	6483	-0-	-1298	-0-	281	1	5472	2	Y	31	30	1			7
							696	3	34	9							
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	370	1	6369	2	Y	33	34	1			6
							857	3	36	9							
10	7998	X	7603	-0-	-395	-0-	360	1	6259	2	Y	31	26	1			11
							950	3	34	9							
11	7740	X	7446	-0-	-294	-0-	322	1	6049	2	Y	32	35	1			8
							1040	3	35	9							
12	7998	X	7577	-0-	-421	-0-	397	1	5970	2	Y	35	34	1			9
							1171	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 87,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	250	1	2278	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	191	1	1647	2	Y	176	139	1			37
							221	3	194	9							
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	252	1	2072	2	Y	224	222	1			39
							292	3	246	9							
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	217	1	1731	2	Y	184	186	1			37
							251	3	202	9							
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	163	1	1560	2	Y	162	137	1			62
							228	3	178	9							
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	138	1	2070	2	Y	62	105	1			19
							264	3	68	9							
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	170	1	2494	2	Y	70	76	1			13
							286	3	77	9							
08	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	Y	76	72	1			17
							276	3	84	9							
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	134	1	1900	2	Y	55	62	1			10
							235	3	61	9							
10	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	155	1	2086	2	Y	59	48	1			21
							293	3	65	9							
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	155	1	1994	2	Y	169	147	1			43
							320	3	186	9							
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	167	1	2054	2	Y	187	182	1			48
							370	3	206	9							

TOTAL GAS PROD: 31,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5897	-0-	-613	-0-	264	1	4870	2	Y	140	159	1			11
							609	3	154	9							
02	6264	X	5179	-0-	-1085	-0-	207	1	4278	2	Y	87	80	1			18
							598	3	96	9							
03	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	217	1	5066	2	Y	103	103	1			18
							724	3	113	9							
04	6150	X	5391	-0-	-759	-0-	220	1	4419	2	Y	88	88	1			18
							655	3	97	9							
05	6355	X	6332	-0-	-23	-0-	274	1	5158	2	Y	104	82	1			40
							786	3	114	9							
06	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	282	1	4923	2	Y	108	114	1			34
							685	3	119	9							
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	294	1	5123	2	Y	105	119	1			20
							641	3	116	9							
08	6324	X	5920	-0-	-404	-0-	252	1	4912	2	Y	116	109	1			27
							628	3	128	9							
09	6120	X	5905	-0-	-215	-0-	282	1	4856	2	Y	102	110	1			19
							655	3	112	9							
10	6324	X	5299	-0-	-1025	-0-	247	1	4299	2	Y	90	77	1			32
							654	3	99	9							
11	6000	X	5956	-0-	-44	-0-	254	1	4768	2	Y	103	109	1			26
							821	3	113	9							
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	329	1	4949	2	Y	117	113	1			30
							972	3	129	9							

TOTAL GAS PROD: 70,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,263

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	429	1	3876	2	Y	144	161	1			11
							500	3	158	9							
02	4466	X	4011	-0-	-455	-0-	364	1	3112	2	Y	74	70	1			15
							454	3	81	9							
03	4805	X	4471	-0-	-334	-0-	422	1	3434	2	Y	82	83	1			14
							525	3	90	9							
04	4650	X	4506	-0-	-144	-0-	435	1	3437	2	Y	81	79	1			16
							545	3	89	9							
05	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	383	1	3616	2	Y	84	68	1			32
							577	3	92	9							
06	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	234	1	3473	2	Y	62	75	1			19
							490	3	68	9							
07	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	249	1	3612	2	Y	62	69	1			12
							464	3	68	9							
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	249	1	3582	2	Y	69	65	1			16
							475	3	76	9							
09	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	241	1	3370	2	Y	58	63	1			11
							468	3	64	9							
10	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	242	1	3213	2	Y	55	46	1			20
							505	3	61	9							
11	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	225	1	2855	2	Y	51	58	1			13
							511	3	56	9							
12	4061	X	4031	-0-	-30	-0-	257	1	3104	2	Y	35	39	1			9
							631	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 51,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2551	-0-		-549	13188	225	1	2039	2	Y	33	36	1			3
								251	3	36	9							
02	2900	N	2464	-0-		-436	12752	226	1	1943	2	Y	24	22	1			5
								269	3	26	9							
03	3100	N	2704	-0-		-396	12356	258	1	2110	2	Y	28	28	1			5
								305	3	31	9							
04	3000	N	2560	-0-		-440	11916	250	1	1985	2	Y	25	25	1			5
								297	3	28	9							
05	3100	N	2823	-0-		-277	11639	234	1	2223	2	Y	28	22	1			11
								335	3	31	9							
06	3000	N	2489	-0-		-511	11128	136	1	2040	2	Y	35	35	1			11
								274	3	39	9							
07	3100	N	2552	-0-		-548	10580	145	1	2117	2	Y	35	39	1			7
								251	3	39	9							
08	12749	X	2169	-0-		-10580	-0-	124	1	1792	2	Y	33	32	1			8
								217	3	36	9							
09	2730	X	1360	-0-		-1370	-0-	79	1	1117	2	Y	18	23	1			3
								144	3	20	9							
10	2821	X	1424	-0-		-1397	-0-	86	1	1150	2	Y	20	16	1			7
								166	3	22	9							
11	2490	X	1196	-0-		-1294	-0-	74	1	947	2	Y	16	19	1			4
								157	3	18	9							
12	2542	X	1262	-0-		-1280	-0-	81	1	995	2	Y	-0-	4	1			-0-
								186	3									

TOTAL GAS PROD: 25,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	150	1	2769	2	Y	67	70	1			5
								341	3	74	9							
02	2175	N	1681	-0-		-494	-0-	67	1	1389	2	Y	25	25	1			5
								197	3	28	9							
03	3100	N	3157	-0-		57	57	112	1	2610	2	Y	46	43	1			8
								384	3	51	9							
04	2940	X	2768	-0-		-172	-0-	113	1	2265	2	Y	39	39	1			8
								347	3	43	9							
05	3038	X	2777	-0-		-261	-0-	120	1	2259	2	Y	39	32	1			15
								355	3	43	9							
06	2940	X	2603	-0-		-337	-0-	124	1	2168	2	Y	-0-	15	1			-0-
								311	3									
07	3038	X	2507	-0-		-531	-0-	122	1	2113	2	Y	-0-					-0-
								272	3									
08	3131	X	2541	-0-		-590	-0-	111	1	2147	2	Y	-0-					-0-
								283	3									
09	2781	X	2781	-0-		-0-	-0-	136	1	2323	2	Y	-0-					-0-
								322	3									
10	2790	X	2247	-0-		-543	-0-	107	1	1850	2	Y	-0-					-0-
								290	3									
11	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-	122	1	2279	2	Y	-0-					-0-
								404	3									
12	2883	X	2825	-0-		-58	-0-	149	1	2226	2	Y	-0-					-0-
								450	3									

TOTAL GAS PROD: 32,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2358	-0-	-556	-0-		201	1	1818	2	Y	105	123	1			8
								223	3	116	9							
02	DLQ G-10		2847	-0-	2847	2847		253	1	2172	2	Y	111	96	1			23
								300	3	122	9							
03	DLQ G-10		3071	-0-	3071	5918		284	1	2321	2	Y	119	121	1			21
								335	3	131	9							
04	DLQ G-10		1645	-0-	1645	7563		156	1	1237	2	Y	62	71	1			12
								184	3	68	9							
05	DLQ G-10		2328	-0-	2328	9891		187	1	1776	2	Y	89	67	1			34
								267	3	98	9							
06	11983	X	2092	-0-	-9891	-0-		112	1	1669	2	Y	81	90	1			25
								222	3	89	9							
07	3069	X	2194	-0-	-875	-0-		126	1	1868	2	Y	-0-	25	1			-0-
								200	3									
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-		123	1	1802	2	Y	-0-					-0-
								194	3									
09	2100	N	2015	-0-	-85	-0-		119	1	1700	2	Y	-0-					-0-
								196	3									
10	2201	N	2080	-0-	-121	-0-		127	1	1726	2	Y	-0-					-0-
								227	3									
11	2040	N	1987	-0-	-53	-0-		125	1	1618	2	Y	-0-					-0-
								244	3									
12	2077	N	2030	-0-	-47	-0-		131	1	1626	2	Y	-0-					-0-
								273	3									

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	2653	-0-	-5965	-0-	307	1	1939	2	N	6					65
							400	3	7	9							
02	DLQ G-10		953	-0-	953	953	137	1	719	2	N	-0-					65
							97	3									
03	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1963	135	1	771	2	N	1					66
							103	3	1	9							
04	DLQ G-10		518	-0-	518	2481	52	1	405	2	N	10					76
							50	3	11	9							
05	DLQ G-10		777	-0-	777	3258	54	1	605	2	N	7					83
							110	3	8	9							
06	4451	X	1193	-0-	-3258	-0-	68	1	950	2	N	4					87
							171	3	4	9							
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	70	1	1531	2	N	-0-					87
							344	3									
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	134	1	3079	2	N	-0-					87
							679	3									
09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	202	1	4345	2	N	-0-					87
							1060	3									
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	228	1	4560	2	N	8					95
							1151	3	9	9							
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	176	1	3066	2	N	6					101
							837	3	7	9							
12	5797	X	4399	-0-	-1398	-0-	181	1	3309	2	N	-0-					101
							909	3									

TOTAL GAS PROD: 32,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	101	1	637	2	N	-0-					11
							129	3									
02	DLQ G-10		682	-0-	682	682	98	1	515	2	N	-0-					11
							69	3									
03	DLQ G-10		649	-0-	649	1331	87	1	496	2	N	-0-					11
							66	3									
04	DLQ G-10		623	-0-	623	1954	64	1	498	2	N	-0-					11
							61	3									
05	DLQ G-10		666	-0-	666	2620	47	1	525	2	N	-0-					11
							94	3									
06	2900	N	590	-0-	-2310	310	34	1	473	2	N	-0-					11
							83	3									
07	904	N	594	-0-	-310	-0-	21	1	470	2	N	-0-					11
							103	3									
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	23	1	527	2	N	-0-					11
							114	3									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					11
							118	3									
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	N	-0-					11
							123	3									
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	N	-0-					11
							130	3									
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					11
							142	3									

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	99	1	627	2	N	-0-					123
							120	3									
02	DLQ G-10		815	-0-	815	815	118	1	618	2	N	-0-					123
							79	3									
03	DLQ G-10		803	-0-	803	1618	108	1	617	2	N	-0-					123
							78	3									
04	DLQ G-10		799	-0-	799	2417	82	1	641	2	N	-0-					123
							76	3									
05	DLQ G-10		692	-0-	692	3109	49	1	550	2	N	-0-					123
							93	3									
06	2900	N	827	-0-	-2073	1036	47	1	666	2	N	-0-					123
							114	3									
07	1805	N	769	-0-	-1036	-0-	27	1	613	2	N	-0-					123
							129	3									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-					123
							146	3									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	N	-0-					123
							151	3									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	33	1	673	2	N	-0-					123
							159	3									
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	-0-					123
							165	3									
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	N	-0-					123
							175	3									

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2557	-0-	-481	-0-	108	1	1994	2	Y	192	214	1			15
							244	3	211	9							
02	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	49	1	1023	2	Y	71	71	1			15
							140	3	78	9							
03	DLQ G-10		2625	-0-	2625	3915	89	1	2082	2	Y	144	134	1			25
							296	3	158	9							
04	DLQ G-10		2005	-0-	2005	5920	78	1	1580	2	Y	109	112	1			22
							227	3	120	9							
05	DLQ G-10		3309	-0-	3309	9229	137	1	2594	2	Y	178	132	1			68
							382	3	196	9							
06	11596	X	2367	-0-	-9229	-0-	108	1	1903	2	Y	90	130	1			28
							257	3	99	9							
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	133	1	2334	2	Y	104	112	1			20
							283	3	114	9							
08	3317	X	2543	-0-	-774	-0-	106	1	2069	2	Y	104	100	1			24
							254	3	114	9							
09	3210	X	2709	-0-	-501	-0-	127	1	2187	2	Y	100	105	1			19
							285	3	110	9							
10	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	128	1	2228	2	Y	99	82	1			36
							327	3	109	9							
11	2760	X	2119	-0-	-641	-0-	88	1	1667	2	Y	78	94	1			20
							278	3	86	9							
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	146	1	2202	2	Y	95	90	1			25
							417	3	105	9							

TOTAL GAS PROD: 30,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	N	-0-					62
							65	3									
02	DLQ G-10		407	-0-	407	407	59	1	308	2	N	-0-					62
							40	3									
03	DLQ G-10		346	-0-	346	753	46	1	265	2	N	-0-					62
							35	3									
04	DLQ G-10		330	-0-	330	1083	34	1	264	2	N	-0-					62
							32	3									
05	DLQ G-10		329	-0-	329	1412	23	1	260	2	N	-0-					62
							46	3									
06	1701	N	289	-0-	-1412	-0-	17	1	233	2	N	-0-					62
							39	3									
07	279	N	214	-0-	-65	-0-	8	1	170	2	N	-0-					62
							36	3									
08	279	N	197	-0-	-82	-0-	7	1	157	2	N	-0-					62
							33	3									
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	6	1	125	2	N	-0-					62
							29	3									
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	6	1	115	2	N	-0-					62
							27	3									
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	108	2	N	-0-					62
							28	3									
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					62
							34	3									

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	253	1	2289	2	Y	168	182	1			13
							291	3	185	9							
02	DLQ G-10		2504	-0-	2504	2504	222	1	1900	2	Y	100	92	1			21
							272	3	110	9							
03	DLQ G-10		2994	-0-	2994	5498	276	1	2249	2	Y	120	120	1			21
							337	3	132	9							
04	DLQ G-10		2900	-0-	2900	8398	274	1	2166	2	Y	113	111	1			23
							336	3	124	9							
05	DLQ G-10		3041	-0-	3041	11439	244	1	2306	2	Y	118	96	1			45
							361	3	130	9							
06	14095	X	2656	-0-	-11439	-0-	146	1	2168	2	Y	38	71	1			12
							300	3	42	9							
07	3007	X	2581	-0-	-426	-0-	146	1	2131	2	Y	37	42	1			7
							263	3	41	9							
08	3038	N	2481	-0-	-557	-0-	141	1	2038	2	Y	40	38	1			9
							258	3	44	9							
09	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	147	1	2063	2	Y	37	39	1			7
							275	3	41	9							
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	166	1	2221	2	Y	39	32	1			14
							335	3	43	9							
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	151	1	1922	2	Y	36	41	1			9
							331	3	40	9							
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	167	1	2024	2	Y	32	33	1			8
							393	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 32,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	61	1	388	2	N	-0-					-0-
							79	3									
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	51	1	268	2	N	-0-					-0-
							36	3									
03	DLQ G-10		379	-0-	379	734	51	1	290	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	DLQ G-10		344	-0-	344	1078	35	1	275	2	N	-0-					-0-
							34	3									
05	DLQ G-10		353	-0-	353	1431	25	1	278	2	N	-0-					-0-
							50	3									
06	1765	N	334	-0-	-1431	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-
							47	3									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	N	-0-					-0-
							61	3									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-					-0-
							58	3									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
							54	3									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-
							62	3									
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
							60	3									
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
							64	3									

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1269	-0-	-498	-0-	148	1	934	2	N	-0-					-0-
							187	3									
02	DLQ G-10		1166	-0-	1166	1166	168	1	881	2	N	-0-					-0-
							117	3									
03	DLQ G-10		1330	-0-	1330	2496	178	1	1018	2	N	-0-					-0-
							134	3									
04	DLQ G-10		1186	-0-	1186	3682	121	1	949	2	N	-0-					-0-
							116	3									
05	DLQ G-10		1030	-0-	1030	4712	73	1	814	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	3000	N	817	-0-	-2183	2529	47	1	656	2	N	-0-					-0-
							114	3									
07	3100	N	892	-0-	-2208	321	32	1	707	2	N	-0-					-0-
							153	3									
08	1447	N	1126	-0-	-321	-0-	38	1	896	2	N	-0-					-0-
							192	3									
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	823	2	N	-0-					-0-
							188	3									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	N	-0-					-0-
							205	3									
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
							197	3									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	66	1	1241	2	N	-0-					-0-
							318	3									

TOTAL GAS PROD: 13,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	Y	26	29	1			2
							482	3	29	9							
02	DLQ G-10		3900	-0-	3900	3900	158	1	3274	2	Y	15	14	1			3
							451	3	17	9							
03	DLQ G-10		5061	-0-	5061	8961	182	1	4248	2	Y	20	20	1			3
							609	3	22	9							
04	DLQ G-10		4472	-0-	4472	13433	185	1	3721	2	Y	17	17	1			3
							547	3	19	9							
05	DLQ G-10		4167	-0-	4167	17600	183	1	3445	2	Y	17	14	1			6
							520	3	19	9							
06	20922	X	3322	-0-	-17600	-0-	158	1	2761	2	Y	20	20	1			6
							381	3	22	9							
07	5053	X	3162	-0-	-1891	-0-	152	1	2660	2	Y	18	21	1			3
							330	3	20	9							
08	4836	X	3384	-0-	-1452	-0-	146	1	2853	2	Y	23	21	1			5
							360	3	25	9							
09	4470	X	3292	-0-	-1178	-0-	159	1	2744	2	Y	20	21	1			4
							367	3	22	9							
10	4154	X	1921	-0-	-2233	-0-	91	1	1580	2	Y	11	11	1			4
							238	3	12	9							
11	3330	X	1678	-0-	-1652	-0-	72	1	1362	2	Y	10	11	1			3
							233	3	11	9							
12	3410	X	1499	-0-	-1911	-0-	78	1	1182	2	Y	8	9	1			2
							230	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 40,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3644	-0-	-758	-0-	161	1	3101	2	Y	126	113	1	50
							243	3	139	9					
02	DLQ G-10		3691	-0-	3691	3691	146	1	3170	2	Y	105	123	1	32
							259	3	116	9					
03	DLQ G-10		4194	-0-	4194	7885	147	1	3609	2	Y	119	114	1	37
							307	3	131	9					
04	DLQ G-10		3979	-0-	3979	11864	162	1	3460	2	Y	61	81	1	17
							290	3	67	9					
05	DLQ G-10		4170	-0-	4170	16034	181	1	3607	2	Y	64	63	1	18
							312	3	70	9					
06	20121	X	4087	-0-	-16034	-0-	190	1	3492	2	Y	112	104	1	26
							282	3	123	9					
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	205	1	3749	2	Y	114	101	1	39
							263	3	125	9					
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	189	1	3896	2	Y	111	118	1	32
							261	3	122	9					
09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	200	1	3633	2	Y	69	80	1	21
							276	3	76	9					
10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	200	1	3680	2	Y	135	121	1	35
							319	3	149	9					
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	175	1	3495	2	Y	89	107	1	17
							357	3	98	9					
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	219	1	3556	2	Y	146	128	1	35
							388	3	161	9					

TOTAL GAS PROD: 49,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
02	1450	X	260	-0-	-1190	-0-	38	1	197	2	N	-0-			176
							25	3							
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			176
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			176
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			176
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	26			202
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			202
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33			235
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			235

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	3996	-0-	-1088	-0-	478	1	3111	2	N	-0-			-0-
							407	3							
02	4814	X	3933	-0-	-881	-0-	575	1	3036	2	N	-0-			-0-
							322	3							
03	5146	X	4153	-0-	-993	-0-	562	1	3243	2	N	-0-			-0-
							348	3							
04	4980	X	3459	-0-	-1521	-0-	356	1	2827	2	N	-0-			-0-
							276	3							
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	324	1	3629	2	N	-0-			-0-
							634	3							
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	242	1	3395	2	N	-0-			-0-
							584	3							
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	155	1	3446	2	N	-0-			-0-
							734	3							
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	160	1	3755	2	N	-0-			-0-
							794	3							
09	4440	X	4199	-0-	-241	-0-	150	1	3284	2	N	-0-			-0-
							765	3							
10	4588	X	4517	-0-	-71	-0-	172	1	3500	2	N	-0-			-0-
							845	3							
11	4560	X	4316	-0-	-244	-0-	185	1	3276	2	N	-0-			-0-
							855	3							
12	4712	X	4457	-0-	-255	-0-	182	1	3383	2	N	-0-			-0-
							892	3							

TOTAL GAS PROD: 50,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	142	1	897	2	N	-0-			7
							187	3							
02	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	170	1	887	2	N	-0-			7
							120	3							
03	DLQ G-10		1215	-0-	1215	2392	162	1	928	2	N	-0-			7
							125	3							
04	DLQ G-10		1189	-0-	1189	3581	121	1	950	2	N	-0-			7
							118	3							
05	DLQ G-10		1247	-0-	1247	4828	88	1	981	2	N	-0-			7
							178	3							
06	3000	N	1097	-0-	-1903	2925	63	1	878	2	N	-0-			7
							156	3							
07	3100	N	1158	-0-	-1942	983	42	1	913	2	N	-0-			7
							203	3							
08	2268	N	1285	-0-	-983	-0-	43	1	988	2	N	33			40
							218	3	36	9					
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	N	-0-			40
							265	3							
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	49	1	982	2	N	-0-			40
							248	3							
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	52	1	907	2	N	-0-			40
							248	3							
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	N	-0-			40
							257	3							

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	323	2	N	-0-					-0-
							66	3									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	58	1	304	2	N	-0-					-0-
							41	3									
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	50	1	283	2	N	-0-					-0-
							38	3									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	317	2	N	-0-					-0-
							39	3									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	-0-					-0-
							52	3									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	N	-0-					-0-
							49	3									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
							63	3									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
							48	3									
09	360	N	165	-0-	-195	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	12	1	253	2	N	-0-					-0-
							62	3									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
							71	3									
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
							74	3									

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4260	-0-	-607	-0-	493	1	3121	2	N	19					114
							625	3	21	9							
02	4466	X	4370	-0-	-96	-0-	628	1	3287	2	N	17					131
							436	3	19	9							
03	4774	X	4423	-0-	-351	-0-	589	1	3370	2	N	20					151
							442	3	22	9							
04	4620	X	4159	-0-	-461	-0-	423	1	3317	2	N	16					167
							401	3	18	9							
05	4681	X	4243	-0-	-438	-0-	299	1	3345	2	N	10					177
							588	3	11	9							
06	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	231	1	3239	2	N	12	149	1			40
							561	3	13	9							
07	4681	X	3821	-0-	-860	-0-	136	1	3017	2	N	18					58
							648	3	20	9							
08	DLQ G-10		4292	-0-	4292	4292	146	1	3409	2	N	10					68
							726	3	11	9							
09	DLQ G-10		3993	-0-	3993	8285	143	1	3106	2	N	14					82
							729	3	15	9							
10	12058	X	3773	-0-	-8285	-0-	143	1	2904	2	N	20					102
							704	3	22	9							
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	160	1	2827	2	N	16					118
							742	3	18	9							
12	4278	X	3868	-0-	-410	-0-	157	1	2917	2	N	19					137
							773	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 48,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	118	1	750	2	N	-0-					-0-
							146	3									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	128	1	672	2	N	-0-					-0-
							88	3									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	117	1	673	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	133	1	1045	2	N	-0-					-0-
							127	3									
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1229	2	N	-0-					-0-
							219	3									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1068	2	N	-0-					-0-
							188	3									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	52	1	1143	2	N	-0-					-0-
							249	3									
08	DLQ G-10		1485	-0-	1485	1485	51	1	1179	2	N	-0-					-0-
							255	3									
09	DLQ G-10		1427	-0-	1427	2912	51	1	1114	2	N	-0-					-0-
							262	3									
10	3100	N	1385	-0-	-1715	1197	53	1	1072	2	N	-0-					-0-
							260	3									
11	2468	N	1271	-0-	-1197	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-
							252	3									
12	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	47	1	866	2	N	-0-					-0-
							229	3									

TOTAL GAS PROD: 15,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	2	1	41	2	Y	59	48	1			23
							4	3	65	9							
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	55	61	1			17
							3	3	61	9							
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	54	54	1			17
							3	3	59	9							
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	20	31	1			6
							5	3	22	9							
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	42	2	Y	20	20	1			6
							5	3	22	9							
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	37	2	Y	34	32	1			8
							3	3	37	9							
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	43	36	1			15
							4	3	47	9							
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	30	36	1			9
							2	3	33	9							
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	2	1	36	2	Y	26	27	1			8
							4	3	29	9							
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	35	2	Y	31	31	1			8
							4	3	34	9							
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	23	27	1			4
							4	3	25	9							
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	35	31	1			8
							5	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3478	-0-	-1079	-0-	300	1	2716	2	Y	113	130	1			9
							338	3	124	9							
02	4321	X	3019	-0-	-1302	-0-	273	1	2340	2	Y	72	66	1			15
							327	3	79	9							
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	440	1	3598	2	Y	112	108	1			19
							528	3	123	9							
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	434	1	3447	2	Y	106	104	1			21
							523	3	117	9							
05	3999	X	3308	-0-	-691	-0-	270	1	2561	2	Y	77	69	1			29
							392	3	85	9							
06	4530	X	3943	-0-	-587	-0-	219	1	3267	2	Y	14	39	1			4
							442	3	15	9							
07	4681	X	4062	-0-	-619	-0-	233	1	3401	2	Y	13	15	1			2
							414	3	14	9							
08	4557	X	3254	-0-	-1303	-0-	188	1	2714	2	Y	13	12	1			3
							338	3	14	9							
09	4410	X	3461	-0-	-949	-0-	204	1	2868	2	Y	11	12	1			2
							377	3	12	9							
10	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	225	1	3007	2	Y	12	10	1			4
							446	3	13	9							
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	237	1	3028	2	Y	12	13	1			3
							514	3	13	9							
12	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	256	1	3114	2	Y	16	15	1			4
							597	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 45,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2348	-0-	-411	-0-	272	1	1723	2	N	5					16
							347	3	6	9							
02	2494	N	2300	-0-	-194	-0-	331	1	1733	2	N	5					21
							230	3	6	9							
03	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	279	1	1594	2	N	5					26
							209	3	6	9							
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	228	1	1787	2	N	5					31
							217	3	6	9							
05	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	165	1	1846	2	N	3					34
							326	3	3	9							
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	118	1	1650	2	N	-0-	29	1			5
							286	3									
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	82	1	1807	2	N	-0-					5
							389	3									
08	DLQ	G-10	2541	-0-	2541	2541	87	1	2021	2	N	-0-					5
							433	3									
09	DLQ	G-10	2394	-0-	2394	4935	86	1	1868	2	N	-0-					5
							440	3									
10	7195	X	2260	-0-	-4935	-0-	86	1	1748	2	N	-0-					5
							426	3									
11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	2	N	-0-					5
							454	3									
12	2542	X	2353	-0-	-189	-0-	96	1	1782	2	N	-0-					5
							475	3									

TOTAL GAS PROD: 27,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-	29	1			35
							1	3									
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	3	1	15	2	N	-0-					35
							2	3									
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	21	1			14
							2	3									
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					14
							1	3									
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					14
							1	3									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	N	-0-					14
							2	3									
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	8	1			6
							2	3									
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					6
							1	3									
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					6
							1	3									
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	3	N	-0-					6
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	3	N	-0-	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	290	1	5364	2	Y	311	346	1			25
							659	3	342	9							
02	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	275	1	5689	2	Y	224	202	1			47
							779	3	246	9							
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	262	1	6131	2	Y	242	247	1			42
							877	3	266	9							
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	259	1	5207	2	Y	202	204	1			40
							772	3	222	9							
05	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	320	1	6024	2	Y	236	186	1			90
							916	3	260	9							
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	327	1	5710	2	Y	270	276	1			84
							794	3	297	9							
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	354	1	6171	2	Y	274	306	1			52
							771	3	301	9							
08	7533	X	7005	-0-	-528	-0-	291	1	5674	2	Y	287	273	1			66
							724	3	316	9							
09	7290	X	7050	-0-	-240	-0-	330	1	5673	2	Y	257	275	1			48
							764	3	283	9							
10	7595	X	7402	-0-	-193	-0-	338	1	5881	2	Y	264	217	1			95
							893	3	290	9							
11	7350	X	7042	-0-	-308	-0-	294	1	5515	2	Y	258	287	1			66
							949	3	284	9							
12	7595	X	6853	-0-	-742	-0-	346	1	5195	2	Y	265	262	1			69
							1020	3	292	9							

TOTAL GAS PROD: 85,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,090

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	134	-0-	-269	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	DLQ G-10		489	-0-	489	489	71	1	370	2	N	-0-					-0-
							48	3									
03	DLQ G-10		365	-0-	365	854	49	1	280	2	N	-0-					-0-
							36	3									
04	DLQ G-10		539	-0-	539	1393	55	1	432	2	N	-0-					-0-
							52	3									
05	DLQ G-10		377	-0-	377	1770	27	1	299	2	N	-0-					-0-
							51	3									
06	2054	N	284	-0-	-1770	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
							40	3									
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
							51	3									
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
							55	3									
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
							46	3									
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
							51	3									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
							42	3									

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	609	1	3871	2	N	41	167	1			241
							740	3	45	9							
02	DLQ G-10		4039	-0-	4039	4039	577	1	3025	2	N	42					283
							391	3	46	9							
03	DLQ G-10		4508	-0-	4508	8547	595	1	3409	2	N	61	169	1			175
							437	3	67	9							
04	DLQ G-10		4028	-0-	4028	12575	410	1	3215	2	N	22					197
							379	3	24	9							
05	DLQ G-10		4813	-0-	4813	17388	337	1	3791	2	N	35					232
							646	3	39	9							
06	22006	X	4618	-0-	-17388	-0-	262	1	3698	2	N	33					265
							622	3	36	9							
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	168	1	3757	2	N	39					304
							778	3	43	9							
08	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	182	1	4312	2	N	29	175	1			158
							887	3	32	9							
09	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	141	1	3127	2	N	70					228
							709	3	77	9							
10	4805	X	3512	-0-	-1293	-0-	132	1	2714	2	N	29					257
							634	3	32	9							
11	5250	X	4571	-0-	-679	-0-	192	1	3482	2	N	35					292
							858	3	39	9							
12	5425	X	5034	-0-	-391	-0-	202	1	3839	2	N	30	177	1			145
							960	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 54,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	73	1	1354	2	Y	153	169	1			12
							170	3	168	9							
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	Y	87	81	1			18
							173	3	96	9							
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	70	1	1635	2	Y	115	113	1			20
							238	3	127	9							
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	2	Y	106	105	1			21
							232	3	117	9							
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	83	1	1573	2	Y	109	88	1			42
							236	3	120	9							
06	1980	N	1712	-0-	-268	-0-	80	1	1397	2	Y	39	69	1			12
							192	3	43	9							
07	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	86	1	1496	2	Y	40	44	1			8
							185	3	44	9							
08	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	76	1	1489	2	Y	44	42	1			10
							187	3	48	9							
09	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	78	1	1348	2	Y	37	40	1			7
							179	3	41	9							
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	41	33	1			15
							231	3	45	9							
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	2	Y	39	44	1			10
							242	3	43	9							
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	2	Y	42	41	1			11
							275	3	46	9							

TOTAL GAS PROD: 21,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2348	-0-		-752	1325	197	1	1797	2	Y	126	140	1			10
								215	3	139	9							
02	3349	X	2024	-0-		-1325	-0-	180	1	1551	2	Y	79	72	1			17
								206	3	87	9							
03	2418	X	2264	-0-		-154	-0-	209	1	1719	2	Y	88	90	1			15
								239	3	97	9							
04	2280	X	2125	-0-		-155	-0-	201	1	1605	2	Y	81	80	1			16
								230	3	89	9							
05	2357	X	2357	-0-		-0-	-0-	189	1	1808	2	Y	90	72	1			34
								261	3	99	9							
06	2405	X	2405	-0-		-0-	-0-	127	1	1914	2	Y	109	109	1			34
								244	3	120	9							
07	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	138	1	2034	2	Y	108	121	1			21
								233	3	119	9							
08	2523	N	2523	-0-		-0-	-0-	138	1	2017	2	Y	122	115	1			28
								234	3	134	9							
09	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	111	118	1			21
								249	3	122	9							
10	2655	N	2655	-0-		-0-	-0-	154	1	2085	2	Y	113	93	1			41
								292	3	124	9							
11	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	159	1	2047	2	Y	99	115	1			25
								326	3	109	9							
12	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	169	1	2074	2	Y	109	106	1			28
								371	3	120	9							

TOTAL GAS PROD: 29,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3036	-0-		-374	-0-	130	1	2400	2	Y	189	209	1			15
								298	3	208	9							
02	DLQ G-10		3031	-0-		3031	3031	117	1	2430	2	Y	138	124	1			29
								332	3	152	9							
03	DLQ G-10		2856	-0-		2856	5887	98	1	2290	2	Y	129	136	1			22
								326	3	142	9							
04	DLQ G-10		2993	-0-		2993	8880	118	1	2377	2	Y	134	129	1			27
								351	3	147	9							
05	DLQ G-10		2999	-0-		2999	11879	126	1	2369	2	Y	133	109	1			51
								358	3	146	9							
06	14633	X	2754	-0-		-11879	-0-	125	1	2187	2	Y	126	138	1			39
								303	3	139	9							
07	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	155	1	2700	2	Y	146	157	1			28
								335	3	161	9							
08	3100	X	2989	-0-		-111	-0-	123	1	2399	2	Y	147	141	1			34
								305	3	162	9							
09	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-	143	1	2466	2	Y	137	145	1			26
								331	3	151	9							
10	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	156	1	2712	2	Y	148	121	1			53
								410	3	163	9							
11	3240	X	3156	-0-		-84	-0-	130	1	2452	2	Y	140	157	1			36
								420	3	154	9							
12	3471	X	3471	-0-		-0-	-0-	173	1	2610	2	Y	162	156	1			42
								510	3	178	9							

TOTAL GAS PROD: 37,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3085	-0-	-1131	-0-	253	1	2318	2	Y	228	272	1			18
							263	3	251	9							
02	DLQ G-10		3925	-0-	3925	3925	342	1	2975	2	Y	213	186	1			45
							374	3	234	9							
03	DLQ G-10		4348	-0-	4348	8273	394	1	3265	2	Y	236	240	1			41
							429	3	260	9							
04	DLQ G-10		4356	-0-	4356	12629	404	1	3258	2	Y	231	226	1			46
							440	3	254	9							
05	DLQ G-10		4822	-0-	4822	17451	380	1	3662	2	Y	256	204	1			98
							498	3	282	9							
06	22389	X	4938	-0-	-17451	-0-	257	1	3902	2	Y	287	296	1			89
							463	3	316	9							
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	263	1	3900	2	Y	271	309	1			51
							412	3	298	9							
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	249	1	3664	2	Y	291	275	1			67
							391	3	320	9							
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	257	1	3673	2	Y	261	279	1			49
							419	3	287	9							
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	252	1	3434	2	Y	242	204	1			87
							445	3	266	9							
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	262	1	3418	2	Y	240	266	1			61
							509	3	264	9							
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	292	1	3641	2	Y	276	266	1			71
							603	3	304	9							

TOTAL GAS PROD: 53,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,032

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	82	1	745	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
02	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	97	1	828	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
03	DLQ G-10		769	-0-	769	1811	74	1	605	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
04	DLQ G-10		788	-0-	788	2599	78	1	616	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
05	DLQ G-10		763	-0-	763	3362	64	1	605	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
06	3000	N	841	-0-	-2159	1203	47	1	698	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
07	2162	N	959	-0-	-1203	-0-	55	1	805	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	840	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	53	1	748	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	59	1	790	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
11	960	N	911	-0-	-49	-0-	57	1	729	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
							147	3									

TOTAL GAS PROD: 10,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1276	2	Y	40	44	1			3
							152	3	44	9							
02	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	54	1	1119	2	Y	23	21	1			5
							148	3	25	9							
03	DLQ G-10		1679	-0-	1679	3025	59	1	1396	2	Y	28	28	1			5
							193	3	31	9							
04	DLQ G-10		1608	-0-	1608	4633	65	1	1325	2	Y	26	26	1			5
							189	3	29	9							
05	DLQ G-10		1601	-0-	1601	6234	69	1	1312	2	Y	27	22	1			10
							190	3	30	9							
06	3000	N	1380	-0-	-1620	4614	65	1	1141	2	Y	20	24	1			6
							152	3	22	9							
07	3100	N	1694	-0-	-1406	3208	81	1	1416	2	Y	25	26	1			5
							169	3	28	9							
08	3100	N	1648	-0-	-1452	1756	70	1	1382	2	Y	26	25	1			6
							167	3	29	9							
09	3000	N	1522	-0-	-1478	278	73	1	1262	2	Y	22	24	1			4
							163	3	24	9							
10	1839	N	1561	-0-	-278	-0-	73	1	1279	2	Y	22	18	1			8
							185	3	24	9							
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	Y	23	25	1			6
							208	3	25	9							
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1172	2	Y	16	18	1			4
							219	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 18,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	393	1	2484	2	N	8					189
							501	3	9	9							
02	DLQ G-10		2952	-0-	2952	2952	421	1	2202	2	N	34					223
							292	3	37	9							
03	DLQ G-10		3481	-0-	3481	6433	463	1	2652	2	N	15					238
							349	3	17	9							
04	DLQ G-10		3515	-0-	3515	9948	357	1	2800	2	N	15	179	1			74
							341	3	17	9							
05	DLQ G-10		2990	-0-	2990	12938	210	1	2348	2	N	15					89
							415	3	17	9							
06	15733	X	2795	-0-	-12938	-0-	159	1	2233	2	N	13					102
							389	3	14	9							
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	126	1	2776	2	N	17					119
							601	3	19	9							
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	137	1	3186	2	N	17					136
							683	3	19	9							
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	133	1	2889	2	N	284					420
							684	3	312	9							
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	144	1	2920	2	N	18					438
							714	3	20	9							
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	151	1	2658	2	N	13					451
							703	3	14	9							
*12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	173	1	3199	2	N	12					463
							853	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 42,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	394 510	1 3	2487 6	2 9	N	5					45
02	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	405 284	1 3	2116	2	N	-0-					45
03	DLQ G-10		3097	-0-	3097	5902	414 315	1 3	2368	2	N	-0-					45
04	DLQ G-10		3606	-0-	3606	9508	366 351	1 3	2865 24	2 9	N	22					67
05	DLQ G-10		3045	-0-	3045	12553	210 418	1 3	2343 74	2 9	N	67					134
06	15047	X	2494	-0-	-12553	-0-	143 352	1 3	1999	2	N	-0-					134
07	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	97 464	1 3	2117 6	2 9	N	5					139
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	251 1262	1 3	5813 20	2 9	N	18					157
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	148 765	1 3	3190 6	2 9	N	5					162
10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	141 708	1 3	2849 3	2 9	N	3					165
11	4710	X	3502	-0-	-1208	-0-	151 707	1 3	2638 6	2 9	N	5					170
12	4867	X	3070	-0-	-1797	-0-	126 626	1 3	2318	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 42,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1441	-0-	-1132	-0-	177 84	1 3	1180	2	N	-0-					48
02	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	201 87	1 3	1070	2	N	-0-					48
03	DLQ G-10		1153	-0-	1153	2511	158 78	1 3	917	2	N	-0-					48
04	DLQ G-10		1391	-0-	1391	3902	144 89	1 3	1158	2	N	-0-					48
05	DLQ G-10		1361	-0-	1361	5263	96 113	1 3	1152	2	N	-0-					48
06	6470	X	1207	-0-	-5263	-0-	69 164	1 3	974	2	N	-0-					48
07	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	52 242	1 3	1168	2	N	-0-					48
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	54 260	1 3	1269	2	N	-0-					48
09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	67 333	1 3	1471	2	N	-0-					48
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	62 301	1 3	1286	2	N	-0-					48
11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	79 357	1 3	1415	2	N	-0-					48
*12	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	78 378	1 3	1476	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 18,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3797	-0-	-388	-0-	459	1	3018	2	N	10					42
							309	3	11	9							
02	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	551	1	2915	2	N	35					77
							294	3	39	9							
03	DLQ G-10		4202	-0-	4202	8001	569	1	3288	2	N	6					83
							338	3	7	9							
04	DLQ G-10		3945	-0-	3945	11946	407	1	3236	2	N	1					84
							301	3	1	9							
05	DLQ G-10		4078	-0-	4078	16024	288	1	3358	2	N	6					90
							425	3	7	9							
06	19880	X	3856	-0-	-16024	-0-	218	1	3239	2	N	5					95
							393	3	6	9							
07	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	126	1	3333	2	N	7					102
							417	3	8	9							
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	137	1	3761	2	N	5					107
							477	3	6	9							
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	131	1	3423	2	N	7					114
							465	3	8	9							
10	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	135	1	3285	2	N	1					115
							447	3	1	9							
11	4230	X	3714	-0-	-516	-0-	146	1	3101	2	N	7					122
							459	3	8	9							
12	4371	X	3842	-0-	-529	-0-	142	1	3187	2	N	7					129
							505	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 47,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	1460	1	9585	2	Y	33					64
							1018	3	36	9							
02	DLQ G-10		8950	-0-	8950	8950	1316	1	6967	2	Y	-0-					64
							667	3									
03	DLQ G-10		9592	-0-	9592	18542	1303	1	7544	2	Y	-0-					64
							745	3									
04	DLQ G-10		6827	-0-	6827	25369	705	1	5621	2	Y	1					65
							500	3	1	9							
05	DLQ G-10		4847	-0-	4847	30216	341	1	3976	2	Y	23					88
							505	3	25	9							
06	34377	X	4161	-0-	-30216	-0-	233	1	3448	2	Y	55	115	1			28
							419	3	61	9							
07	7564	X	4651	-0-	-2913	-0-	154	1	3939	2	Y	2					30
							556	3	2	9							
08	9579	X	5639	-0-	-3940	-0-	179	1	4779	2	Y	1					31
							680	3	1	9							
09	6840	X	5752	-0-	-1088	-0-	191	1	4822	2	Y	-0-					31
							739	3									
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	200	1	4836	2	Y	57	40	1			48
							673	3	63	9							
*11	5460	X	5262	-0-	-198	-0-	205	1	4332	2	Y	62					110
							657	3	68	9							
12	5952	X	5040	-0-	-912	-0-	187	1	4178	2	Y	-0-					110
							675	3									

TOTAL GAS PROD: 78,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7186	-0-		-688		-0-		835 1073	1 3	5278	2	N	-0-					10
02	DLQ	G-10	6589	-0-		6589		6589		951 663	1 3	4975	2	N	-0-					10
03	DLQ	G-10	7222	-0-		7222		13811		966 729	1 3	5527	2	N	-0-					10
04	DLQ	G-10	6636	-0-		6636		20447		678 646	1 3	5312	2	N	-0-					10
05	DLQ	G-10	6820	-0-		6820		27267		481 954	1 3	5385	2	N	-0-					10
06	34142	X	6875	-0-		-27267		-0-		394 963	1 3	5518	2	N	-0-					10
07	7223	X	7061	-0-		-162		-0-		254 1222	1 3	5585	2	N	-0-					10
08	7382	X	7382	-0-		-0-		-0-		253 1270	1 3	5859	2	N	-0-					10
09	6870	X	6823	-0-		-47		-0-		245 1271	1 3	5307	2	N	-0-					10
10	7508	X	7508	-0-		-0-		-0-		287 1432	1 3	5789	2	N	-0-					10
11	7140	X	6884	-0-		-256		-0-		296 1391	1 3	5197	2	N	-0-					10
12	7378	X	7132	-0-		-246		-0-		292 1454	1 3	5386	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 84,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	3928	-0-		-13370		-0-		180 407	1 3	3341	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	24573	-0-		24573		24573		1001 2818	1 3	20754	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	21424	-0-		21424		45997		773 2557	1 3	18094	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	15148	-0-		15148		61145		628 1855	1 3	12665	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	17250	-0-		17250		78395		760 2153	1 3	14337	2	Y	-0-					-0-
06	96782	X	18387	-0-		-78395		-0-		879 2116	1 3	15391 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
07	17934	X	17934	-0-		-0-		-0-		870 1868	1 3	15189 7	2 9	Y	6	6	1			-0-
08	18738	X	18738	-0-		-0-		-0-		815 1995	1 3	15927 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
09	17580	X	17364	-0-		-216		-0-		846 1934	1 3	14584	2	Y	-0-					-0-
10	18166	X	17791	-0-		-375		-0-		846 2203	1 3	14741 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
11	17580	X	17399	-0-		-181		-0-		756 2412	1 3	14231	2	Y	-0-					-0-
12	18166	X	16156	-0-		-2010		-0-		850 2476	1 3	12828 2	2 9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	981	-0-	-228	-0-	114	1	721	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
02	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1065	154	1	804	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
03	DLQ G-10		1068	-0-	1068	2133	143	1	817	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
04	DLQ G-10		1016	-0-	1016	3149	104	1	813	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
05	DLQ G-10		682	-0-	682	3831	48	1	539	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
06	3000	N	923	-0-	-2077	1754	53	1	741	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
07	2643	N	889	-0-	-1754	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
							153	3									
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	2	Y	-0-					-0-
							268	3									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-					-0-
							272	3									
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							284	3									

TOTAL GAS PROD: 13,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

01	1271	X	651	-0-	-620	-0-	648	2	3	9	Y	3					35
02	1160	N	1084	-0-	-76	-0-	1081	2	3	9	Y	3					38
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1					39
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	413	2	1	9	Y	1					40
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					40
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					40
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					40
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2100	2	17	9	Y	15					55
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1366	2	7	9	Y	6					61
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					61
11	2040	N	1291	-0-	-749	-0-	1290	2	1	9	Y	1					62
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1219	2	3	9	Y	3					65

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

01	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1425	2	3	9	Y	3					20
02	1392	N	1216	-0-	-176	-0-	1214	2	2	9	Y	2					22
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	Y	1					23
04	1380	N	574	-0-	-806	-0-	574	2			Y	-0-					23
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					23
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					23
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					23
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2074	2	11	9	Y	10					33
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1774	2	4	9	Y	4					37
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	Y	1					38
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	2			Y	-0-					38
12	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1356	2	2	9	Y	2					40

TOTAL GAS PROD: 12,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5521	2	12	9	Y	11			75
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3			78
03	7006	X	1447	-0-	-5559	-0-	1447	2			Y	-0-			78
04	6690	X	1204	-0-	-5486	-0-	1202	2	2	9	Y	2			80
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-			80
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-			80
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			80
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8055	2	35	9	Y	32			112
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6606	2	12	9	Y	11			123
10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-			123
11	3750	X	1305	-0-	-2445	-0-	1305	2			Y	-0-			123
12	3875	X	1436	-0-	-2439	-0-	1433	2	3	9	Y	3			126

TOTAL GAS PROD: 29,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1080	2	6	9	Y	5			34
02	1131	N	1080	-0-	-51	-0-	1078	2	2	9	Y	2			36
03	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1150	2	1	9	Y	1			37
04	1050	N	350	-0-	-700	-0-	349	2	1	9	Y	1			38
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			38
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			38
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			38
08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2023	2	4	9	Y	4			42
09	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1386	2	2	9	Y	2			44
10	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			44
11	1950	X	1058	-0-	-892	-0-	1058	2			Y	-0-			44
12	2015	X	1229	-0-	-786	-0-	1227	2	2	9	Y	2			46

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					104
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					104
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					104
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					104
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					104
06	DLQ G-10		86	-0-	86	210	86	2			Y	-0-					104
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10		3244	-0-	3244	3244	3244	2			Y	-0-					105
03	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6630	3386	2			Y	-0-					105
04	DLQ G-10		3574	-0-	3574	10204	3574	2			Y	-0-					105
05	DLQ G-10		3528	-0-	3528	13732	3528	2			Y	-0-					105
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13732					Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 16,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					106
02	87	N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					106
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					106
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					106
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					106
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					106
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					106
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					106
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					167
02	174	N	8	-0-	-166	-0-	8	2			N	-0-					167
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					167
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					167
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					167
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					167
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					167
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	8	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	56 55	1 3	890	2	N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	45 36	1 3	699	2	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31 23	1 3	484	2	N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	23 19	1 3	339	2	N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	20 20	1 3	292	2	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 294276 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6725 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	#	5	-0-	-11930	-0-	5	2			N	-0-					85
02	6902	#	5	-0-	-6897	-0-	5	2			N	-0-	85	1			-0-
03	5053	#	5	-0-	-5048	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4890	#	1	-0-	-4889	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2024

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	521	-0-	-99	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	DLQ G-10		427	-0-	427	427	17	1	384	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
03	DLQ G-10		387	-0-	387	814	14	1	349	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
04	DLQ G-10		361	-0-	361	1175	15	1	325	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
05	DLQ G-10		313	-0-	313	1488	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
06	1693	N	205	-0-	-1488	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	372	N	273	-0-	-99	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
							20	3									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
							21	3									

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	502	1	3308	2	N	-0-					-0-
							328	3									
02	DLQ G-10		2866	-0-	2866	2866	422	1	2236	2	N	-0-					-0-
							208	3									
03	DLQ G-10		4526	-0-	4526	7392	616	1	3567	2	N	-0-					-0-
							343	3									
04	DLQ G-10		4072	-0-	4072	11464	421	1	3360	2	N	-0-					-0-
							291	3									
05	DLQ G-10		4067	-0-	4067	15531	287	1	3389	2	N	-0-					-0-
							391	3									
06	19255	X	3724	-0-	-15531	-0-	211	1	3167	2	N	-0-					-0-
							346	3									
07	4526	X	970	-0-	-3556	-0-	31	1	835	2	N	-0-					-0-
							104	3									
08	4526	X	2799	-0-	-1727	-0-	87	1	2410	2	N	-0-					-0-
							302	3									
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	160	1	4207	2	N	-0-					-0-
							564	3									
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	144	1	3522	2	N	-0-					-0-
							473	3									
11	3720	X	3620	-0-	-100	-0-	142	1	3034	2	N	-0-					-0-
							444	3									
12	4526	X	2708	-0-	-1818	-0-	100	1	2255	2	N	-0-					-0-
							353	3									

TOTAL GAS PROD: 42,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

*01	55	X	23	-0-	-32	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

01	6169	X	7	-0-	-6162	-0-	1	1	5	2	N	-0-					16
							1	3									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					40
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
12	14	R	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD N. (9900) 98768 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BEIGHLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 298397 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11068 - 11098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6485	-0-	-0-	-6485	-0-					N	-0-					-0-
11	38910	19995	-0-	-18915	-0-	16545	2	3450	9	N	3136	2672	1			464
12	40207	18158	-0-	-22049	-0-	15784	2	2374	9	N	2158	2113	1			509

TOTAL GAS PROD: 38,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,294

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711 X	2796	-0-	-5915	-0-	54	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	129	1	8606	2	N	-0-					-0-
03	10509 X	7889	-0-	-2620	-0-	138	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	10170 X	8504	-0-	-1666	-0-	153	1	8351	2	N	-0-					-0-
05	9331 X	5117	-0-	-4214	-0-	97	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	9030 X	6725	-0-	-2305	-0-	142	1	6583	2	N	-0-					-0-
07	9331 X	7	-0-	-9324	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	8773 X	1753	-0-	-7020	-0-	11	1	1742	2	N	-0-					-0-
09	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	163	1	10850	2	N	-0-					-0-
10	6944 X	3140	-0-	-3804	-0-	37	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1347	-0-	-2125	-0-	26	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	55	1	3695	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	44	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2239	-0-	-281	-0-	40	1	2199	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2841	-0-	-786	-0-	54	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	1543	-0-	-1967	-0-	33	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	1420	-0-	-1432	-0-	9	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	52	1	3468	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	1173	-0-	-1679	-0-	14	1	1159	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	6684	-0-	-4817	-0-	129	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	10759	X	10689	-0-	-70	-0-	158	1	10531	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10366	-0-	-1135	-0-	182	1	10184	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	8971	-0-	-2159	-0-	161	1	8810	2	N	-0-					-0-
05	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	224	1	11550	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	10045	-0-	-1025	-0-	212	1	9833	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	201	-0-	-11238	-0-	16	1	185	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	3240	-0-	-8261	-0-	21	1	3219	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	7879	-0-	-3251	-0-	117	1	7762	2	N	-0-					-0-
10	11501	X	3087	-0-	-8414	-0-	36	1	3051	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	18	1	978	2	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	192	-0-	-490	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
02	406	X	393	-0-	-13	-0-	6	1	387	2	N	-0-					-0-
03	620	X	373	-0-	-247	-0-	7	1	366	2	N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	11	1	592	2	N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	7	1	375	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	2	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4071	-0-	-1447	-0-	78	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	140	1	9304	2	N	-0-					-0-
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	177	1	9906	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8208	-0-	-612	-0-	147	1	8061	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7328	-0-	-1786	-0-	139	1	7189	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	5071	-0-	-3749	-0-	107	1	4964	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	203	-0-	-8911	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	7320	-0-	-1794	-0-	48	1	7272	2	N	-0-					-0-
09	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	173	1	11505	2	N	-0-					-0-
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	88	1	7404	2	N	-0-					-0-
11	7080	X	4761	-0-	-2319	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22867	X	22867	-0-	-0-	-0-	31	1	22836	2	N	-0-					-0-
02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	29	1	11496	2	N	-0-					-0-
03	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	31	1	21630	2	N	-0-					-0-
04	21570	X	4919	-0-	-16651	-0-	30	1	4889	2	N	-0-					-0-
05	22289	X	8594	-0-	-13695	-0-	31	1	8563	2	N	-0-					-0-
06	21570	X	3345	-0-	-18225	-0-	30	1	3315	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	4436	-0-	-17233	-0-	31	1	4405	2	N	-0-					-0-
08	34015	X	34015	-0-	-0-	-0-	31	1	33984	2	N	-0-					-0-
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	30	1	11127	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	31	-0-	-8556	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	21570	X	30	-0-	-21540	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	22289	X	31	-0-	-22258	-0-	31	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	7550	-0-	-1688	-0-	1356	1	4837	2	N	20					67
							1335	3	22	9							
02	DLQ G-10		7857	-0-	7857	7857	951	1	3369	2	N	-0-					67
							3537	3									
03	DLQ G-10		8688	-0-	8688	16545	999	1	5694	2	N	-0-					67
							1995	3									
04	DLQ G-10		8655	-0-	8655	25200	954	1	5399	2	N	-0-					67
							2302	3									
05	DLQ G-10		7888	-0-	7888	33088	469	1	2729	2	N	-0-					67
							4690	3									
06	35328	X	2240	-0-	-33088	-0-	479	1	1177	2	N	-0-					67
							584	3									
07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	1007	1	11612	2	N	-0-					67
							403	3									
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1191	1	11611	2	N	-0-					67
							610	3									
09	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	979	1	9276	2	N	13					80
							1468	3	14	9							
10	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	1006	1	6840	2	N	-0-					80
							709	3									
11	9000	X	3605	-0-	-5395	-0-	3157	2	448	3	N	-0-					80
12	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	18	1	9017	2	N	4					84
							2206	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 104,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	1805	-0-	-3062	-0-	224	1	1581	2	N	-0-			74
02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	623	1	6920	2	N	-0-			74
03	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	567	1	5698	2	N	-0-			74
04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	538	1	5248	2	N	-0-			74
05	7874	X	5949	-0-	-1925	-0-	599	1	5349	2	N	1			75
							1	9							
06	7620	X	5445	-0-	-2175	-0-	610	1	4835	2	N	-0-			75
07	7874	X	5040	-0-	-2834	-0-	585	1	4455	2	N	-0-			75
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	736	1	5818	2	N	-0-			75
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	810	1	6648	2	N	-0-			75
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	797	1	6587	2	N	-0-			75
11	6330	X	6184	-0-	-146	-0-	832	1	5352	2	N	-0-			75
12	7719	X	3241	-0-	-4478	-0-	396	1	2843	2	N	2			77
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 68,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

01	248	N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	N	-0-			30
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	N	-0-			30
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	2	N	-0-			30
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	N	-0-			30
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	48	1	429	2	N	-0-			30
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	N	-0-			30
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	2	N	-0-			30
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	42	1	335	2	N	-0-			30
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	N	-0-			30
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	39	1	321	2	N	-0-			30
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	45	1	287	2	N	-0-			30
12	403	N	229	-0-	-174	-0-	28	1	201	2	N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4356	-0-	-914	-0-	540	1	3816	2	N	-0-			67
02	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	756	1	8407	2	N	-0-			67
03	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	672	1	6762	2	N	-0-			67
04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	813	1	7929	2	N	-0-			67
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	716	1	6396	2	N	-0-			67
06	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	770	1	6102	2	N	-0-			67
07	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	593	1	4519	2	N	-0-			67
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	738	1	5833	2	N	-0-			67
09	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	734	1	6030	2	N	-0-			67
10	5270	X	5215	-0-	-55	-0-	563	1	4652	2	N	-0-			67
11	5100	X	4181	-0-	-919	-0-	562	1	3619	2	N	-0-			67
12	5270	X	2508	-0-	-2762	-0-	306	1	2202	2	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 74,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4470	-0-	-3094	-0-	554	1	3916	2	N	-0-			20
02	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	836	1	9294	2	N	-0-			20
03	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	1250	1	12568	2	N	-0-			20
04	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	1118	1	10901	2	N	-0-			20
05	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	1165	1	10409	2	N	-0-			20
06	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	1011	1	8015	2	N	-0-			20
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	1169	1	8901	2	N	-0-			20
08	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	931	1	7359	2	N	-0-			20
09	7320	X	7106	-0-	-214	-0-	772	1	6334	2	N	-0-			20
10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	1015	1	8392	2	N	-0-			20
11	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	961	1	6185	2	N	-0-			20
12	7564	X	4904	-0-	-2660	-0-	599	1	4305	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 107,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1570	-0-	-42	-0-	943	1	627	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1496	-0-	-12	-0-	310	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	145	-0-	-1385	-0-	145	1			N	-0-					-0-
05	1612	N	183	-0-	-1429	-0-	20	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	4916	-0-	1816	1816	515	1	4401	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2445	-0-	-655	1161	172	1	2273	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	1993	-0-	-1007	154	46	1	1947	2	N	-0-					-0-
10	1914	X	1760	-0-	-154	-0-	276	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1490	-0-	-70	-0-	357	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	534	-0-	-272	-0-	66	1	466	2	N	2					109
							2	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	112	1	1248	2	N	5					114
							6	9									
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	138	1	1387	2	N	1					115
							1	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	146	1	1426	2	N	4					119
							4	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	150	1	1342	2	N	6					125
							7	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	163	1	1290	2	N	5					130
							6	9									
07	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	168	1	1282	2	N	4					134
							4	9									
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	169	1	1339	2	N	5					139
							6	9									
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	174	1	1426	2	N	3					142
							3	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	160	1	1323	2	N	5					147
							6	9									
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	183	1	1178	2	N	3					150
							3	9									
12	1457	N	989	-0-	-468	-0-	121	1	868	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					102
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					102
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					102
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					102
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					102
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					102
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					102
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					102
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-					102
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-					102
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-					102
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	114	1	416	2	Y	-0-					112
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	115	1	310	2	Y	-0-					112
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	114	1	343	2	Y	-0-					112
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	114	1	341	2	Y	-0-					112
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	115	1	348	2	Y	-0-					112
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	114	1	233	2	Y	-0-					112
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	115	1	169	2	Y	104	77	1			139
							114	9									
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	115	1	286	2	Y	-0-					139
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	115	1	227	2	Y	-0-					139
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	115	1	263	2	Y	-0-					139
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	114	1	253	2	Y	-0-					139
*12	341	N	224	-0-	-117	-0-	114	1	110	2	Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 4,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OLIPDP II, LLC 100467
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MINES POWER, LLC 569676
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	145	1	82	2	N	-0-					111
03	14B2	EXT	247	-0-	247	247	155	1	92	2	N	-0-					111
04	14B2	EXT	286	-0-	286	533	150	1	134	2	N	2					113
							2	9									
05	14B2	EXT	317	-0-	317	850	155	1	160	2	N	2					115
							2	9									
06	1408	X	558	-0-	-850	-0-	150	1	407	2	N	1					116
							1	9									
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	155	1	98	2	N	60	36	1			140
							66	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	155	1	168	2	N	17					157
							19	9									
09	570	N	206	-0-	-364	-0-	150	1	56	2	N	-0-					157
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	155	1	1	2	N	10					167
							11	9									
11	330	N	156	-0-	-174	-0-	150	1	6	2	N	-0-					167
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	155	1	4	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVX OPERATING LLC 101131
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) //CONT.// 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	506	1	670	2	N	9					109
							10	9									
02	1392	N	1226	-0-	-166	-0-	550	1	662	2	N	13					122
							14	9									
03	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	660	1	460	2	N	6					128
							7	9									
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	660	1	434	2	N	11					139
							12	9									
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	3					142
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	440	1	341	2	N	-0-					142
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	594	1	276	2	N	11					153
							12	9									
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	660	1	220	2	N	14					167
							15	9									
09	990	N	511	-0-	-479	-0-	220	1	291	2	N	-0-					167
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	638	1	663	2	N	-0-					167
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	594	1	663	2	N	-0-					167
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	682	1	859	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 11,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					276
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					276
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					276
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					276
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					276
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					276
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					276
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					276
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					276
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					276

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) //CONT.// 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) //CONT.// 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	6	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1189	-0-	-423 B	-0-	204 2	985 3	N	-0-			-0-
02	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	733 2	2557 3	N	-0-			-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0- B	-0-	753 2	2681 3	N	-0-			-0-
04	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	548 2	1961 3	N	-0-			-0-
05	2369 X	2369	-0-	-0- B	-0-	511 2	1858 3	N	-0-			-0-
06	1560 X	1560	-0-	-0- B	-0-	339 2	1221 3	N	-0-			-0-
07	1612 X	1136	-0-	-476 B	-0-	234 2	902 3	N	-0-			-0-
08	1612 X	894	-0-	-718 B	-0-	192 2	702 3	N	-0-			-0-
09	1560 X	835	-0-	-725 B	-0-	190 2	645 3	N	-0-			-0-
10	1612 X	915	-0-	-697 B	-0-	226 2	689 3	N	-0-			-0-
11	1560 X	1056	-0-	-504 B	-0-	245 2	811 3	N	-0-			-0-
*12	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	322 2	853 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2 B	-15913	32	2	152	3	N	-0-			-0-
02	203	N	242	-0-	39 B	-15874	54	2	188	3	N	-0-			-0-
03	186	N	152	-0-	-34 B	-15874	33	2	119	3	N	-0-			-0-
04	180	N	189	-0-	9 B	-15865	41	2	148	3	N	-0-			-0-
05	248	N	193	-0-	-55 B	-15865	42	2	151	3	N	-0-			-0-
06	150	N	208	-0-	58 B	-15807	45	2	163	3	N	-0-			-0-
07	186	N	208	-0-	22 B	-15785	43	2	165	3	N	-0-			-0-
08	186	N	50	-0-	-136 B	-15785	11	2	39	3	N	-0-			-0-
09	210	N	56	-0-	-154 B	-15785	13	2	43	3	N	-0-			-0-
10	217	N	232	-0-	15 B	-15770	57	2	175	3	N	-0-			-0-
11	60	N	110	-0-	50 B	-15720	26	2	84	3	N	-0-			-0-
12	62	N	209	-0-	147 B	-15573	57	2	152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

01	18724	X	15046	-0-	-3678 B	-0-	2588	2	12458	3	N	-0-			-0-
02	15863	X	11256	-0-	-4607 B	-0-	2509	2	8747	3	N	-0-			-0-
03	15934	X	7820	-0-	-8114 B	-0-	1715	2	6105	3	N	-0-			-0-
04	22780	X	22780	-0-	-0- B	-0-	4979	2	17801	3	N	-0-			-0-
05	15934	X	13722	-0-	-2212 B	-0-	2959	2	10763	3	N	-0-			-0-
06	23495	X	23495	-0-	-0- B	-0-	5109	2	18386	3	N	-0-			-0-
07	19716	X	15657	-0-	-4059 B	-0-	3229	2	12428	3	N	-0-			-0-
08	19716	X	17704	-0-	-2012 B	-0-	3807	2	13897	3	N	-0-			-0-
09	19080	X	17720	-0-	-1360 B	-0-	4032	2	13688	3	N	-0-			-0-
10	19716	X	16473	-0-	-3243 B	-0-	4067	2	12406	3	N	-0-			-0-
11	19080	X	9428	-0-	-9652 B	-0-	2188	2	7240	3	N	-0-			-0-
12	18321	X	17894	-0-	-427 B	-0-	4901	2	12993	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
IP WELL SERVICE LLC 102116
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
IP WELL SERVICE LLC 102116
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
IP WELL SERVICE LLC //CONT.// 102116
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
11	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	913	-0-	-234 B	-0-	454	1	459	2	N	-0-					-0-
02	972	X	972	-0-	-0- B	-0-	383	1	589	2	N	-0-					-0-
03	1169	X	1169	-0-	-0- B	-0-	303	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1207	X	1207	-0-	-0- B	-0-	552	1	655	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	1012	-0-	-42 B	-0-	410	1	602	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	991	-0-	-149 B	-0-	627	1	364	2	N	-0-					-0-
07	1178	X	766	-0-	-412 B	-0-	97	1	669	2	N	-0-					-0-
08	1295	X	1295	-0-	-0- B	-0-	121	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	1282	X	1282	-0-	-0- B	-0-	489	1	793	2	N	-0-					-0-
10	1204	X	1204	-0-	-0- B	-0-	352	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	1012	-0-	-248 B	-0-	313	1	699	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	50	-0-	50 B	50	6	1	44	2	N	-0-					72
08	14B2	EXT	50	-0-	50 B	100	5	1	45	2	N	-0-					72
09	150	X	50	-0-	-100 B	-0-	19	1	31	2	N	-0-					72
10	50	X	50	-0-	-0- B	-0-	15	1	35	2	N	-0-					72
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					72
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					14
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					14
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					14
07	3100	N	6256	-0-	3156	3156	6256	2			N	-0-					14
08	3100	N	5907	-0-	2807	5963	5907	2			N	-0-					14
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	2963					N	-0-					14
10	2963	N	-0-	-0-	-2963	-0-					N	-0-					14
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					14
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	50	6	1	44	2	N	-0-					-0-
08	100	X	50	-0-	-50	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-					15
08	100	X	50	-0-	-50	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					15
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					15
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					15
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	50	-0-		50	50	5	1	45	2	N	-0-					13
09	100	X	50	-0-		-50	-0-	19	1	31	2	N	-0-					13
10	50	X	50	-0-		-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					13
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	178	-0-		-101	-0-	178	1			N	-0-					25
02	700	N	700	-0-		-0-	-0-	276	1	424	2	N	-0-					25
03	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	1			N	-0-					25
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					25
05	744	N	2	-0-		-742	-0-	2	1			N	-0-					25
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					25
07	50	N	50	-0-		-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					25
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
10	62	N	50	-0-		-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	2111	-0-	-2415	-0-	1043 1 11 9	1057 2	N	10	18 1		96
02	4234	X	-0-	-0-	-4234	-0-			N	-0-			96
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			96
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			96
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	5			101
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-			101
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	100	X	50	-0-	-50	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	100	X	50	-0-	-50	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					14
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					14
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-					14
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-					14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	12920					N	-0-					17
08	14B2	EXT	5907	-0-	5907	B	18827	5907	2			N	-0-					17
09	14B2	EXT	2602	-0-	2602	B	21429	2602	2			N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	21429					N	-0-					17
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	21429					N	NO RPT					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	21429					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

01	18151	X	18151	-0-	-0- B	-0-	8973	1	9088	2	N	82	166	1			99
							90	9									
02	14731	X	14731	-0-	-0- B	-0-	5797	1	8905	2	N	26					125
							29	9									
03	14034	X	14034	-0-	-0- B	-0-	3632	1	10377	2	N	23					148
							25	9									
04	15365	X	15365	-0-	-0- B	-0-	7029	1	8336	2	N	-0-					148
05	13561	X	13561	-0-	-0- B	-0-	5474	1	8054	2	N	30					178
							33	9									
06	16581	X	16581	-0-	-0- B	-0-	10448	1	6078	2	N	50	176	1			52
							55	9									
07	17137	X	17137	-0-	-0- B	-0-	2153	1	14922	2	N	56					108
							62	9									
08	15988	X	15988	-0-	-0- B	-0-	1488	1	14472	2	N	25					133
							28	9									
09	13926	X	13926	-0-	-0- B	-0-	5295	1	8581	2	N	45					178
							50	9									
10	14988	X	14988	-0-	-0- B	-0-	4379	1	10577	2	N	29	165	1			42
							32	9									
11	13799	X	13799	-0-	-0- B	-0-	4267	1	9532	2	N	-0-					42
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 168,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	50	-0-	50 B	50	6	1	44	2	N	-0-					25
08	100	X	50	-0-	-50 B	-0-	5	1	45	2	N	-0-					25
09	50	X	50	-0-	-0- B	-0-	19	1	31	2	N	-0-					25
10	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	15	1	35	2	N	-0-					25
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					25
12	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2477	-0-	2477	7007	1231	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	0		1816	-0-	1816	8823	716	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	0		2044	-0-	2044	10867	530	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	4560		1423	-0-	-3137	7730	651	1	772	2	N	-0-					-0-
05	4712		2011	-0-	-2701	5029	814	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	4560		2452	-0-	-2108	2921	1550	1	902	2	N	-0-					-0-
07	4712		2034	-0-	-2678	243	256	1	1778	2	N	-0-					-0-
08	2931	R	2688	-0-	-243	-0-	251	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2460	#	2327	-0-	-133	-0-	888	1	1439	2	N	-0-					-0-
10	2828	R	2828	-0-	-0-	-0-	828	1	2000	2	N	-0-					-0-
11	2610	#	2336	-0-	-274	-0-	722	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	2697	#	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

01	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-				45
02	1312	N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	2			N	-0-				45
03	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1405	2			N	-0-				45
04	1567	N	1567	-0-	-0-	B	-0-	1567	2			N	-0-				45
05	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2			N	-0-				45
06	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2			N	-0-				45
07	1612	N	1338	-0-	-274	B	-0-	1338	2			N	-0-				45
08	1457	N	985	-0-	-472	B	-0-	985	2			N	-0-				45
09	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-				45
10	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	2			N	-0-				45
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				45

TOTAL GAS PROD: 13,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

01	0	N	321	-0-	321	B	-26864	321	2			N	-0-				170
02	232	N	271	-0-	39	B	-26825	271	2			N	-0-				170
03	310	N	132	-0-	-178	B	-26825	132	2			N	-0-				170
04	0	N	270	-0-	270	B	-26555	237	2	33	9	N	30	120	1		80
05	0	N	295	-0-	295	B	-26260	295	2			N	-0-				80
06	120	N	307	-0-	187	B	-26073	307	2			N	-0-				80
07	279	N	228	-0-	-51	B	-26073	228	2			N	-0-				80
08	310	N	85	-0-	-225	B	-26073	85	2			N	-0-				80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-26073					N	-0-				80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-26073					N	-0-				80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-26073					N	NO RPT				80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-26073					N	NO RPT				80

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	5	1	190	2	N	-0-					23
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-					23
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	5	1	240	2	N	1					24
							1	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	1					25
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	2	N	-0-					25
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	4	1	207	2	N	1					26
							1	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	N	-0-					26
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	N	-0-					26
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	211	2	N	-0-					26
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	2	N	-0-					26
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	2	1	195	2	N	-0-					26
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-